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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

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

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

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
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-
02	0	Z	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					120
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					120
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					120
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					120
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					120
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	359	1	922	2	N	-0-					30
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	350	1	911	2	N	-0-					30
11	1080	N	117	-0-	-963	-0-	19	1	98	2	N	-0-					30
12	1116	N	511	-0-	-605	-0-	86	1	425	2	N	-0-					30
01	1116	N	819	-0-	-297	-0-	94	1	725	2	N	-0-					30
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	N	-0-					30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5					28
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					28
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					79
10	2325	N	1546	-0-	-779	-0-	1439	2	107	9	N	97					176
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1968	2	81	9	N	74	153	1			97
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2397	2	153	9	N	139					236
01	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					236
02	1972	N	785	-0-	-1187	-0-	784	2	1	9	N	1	170	1			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	658	-0-	-482	-0-	658	2			N	-0-					110
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					110
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			N	-0-					110
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					110
01	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					110
02	1044	N	890	-0-	-154	-0-	890	2			N	-0-					110

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	2882	2	133	9	N	121	175	1			106
10	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	2852	2	19	9	N	17					123
11	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	2783	2	20	9	N	18					141
12	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	2808	2	21	9	N	19					160
01	3131	X	2775	-0-	-356	-0-	2742	2	33	9	N	30					190
02	2929	X	2522	-0-	-407	-0-	2430	2	92	9	N	84	176	1			98

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					86
10	837	N	204	-0-	-633	-0-	181	2	23	9	N	21					107
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	148	2	20	9	N	18					125
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					125
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13	177	1			76
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1339	2	64	9	N	58					134
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1063	2	95	9	N	86					220
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					220
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1165	2	39	9	N	35					255
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					255

HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					40
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					40
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					40
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					40
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
02	957	N	923	-0-	-34	-0-	923	2			N	-0-					40

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
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					58
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					58
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					58
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					58
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					58
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					88
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					88
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					88
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					88
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					88
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					88

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					245
10	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					245
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					245
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	N	2	170	1			77
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					77
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	231	-0-	-399	-0-	10	1	221	2	N	-0-					67
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	N	-0-					67
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	17	1	359	2	N	-0-					67
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-					67
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	476	2	N	-0-					67
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	16	1	355	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	811	-0-	-1169	-0-	36	1	775	2	N	-0-					181
10	2046	N	869	-0-	-1177	-0-	38	1	831	2	N	-0-					181
11	1980	N	891	-0-	-1089	-0-	39	1	852	2	N	-0-					181
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	33	1	720	2	N	-0-					181
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	2	N	-0-					181
02	870	N	603	-0-	-267	-0-	27	1	576	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
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	3	1	60	2	N	-0-					125
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	6	1	123	2	N	-0-					125
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	14	1	314	2	N	-0-					125
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-					125
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	12	1	253	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	909	-0-	-1431	-0-	40	1	869	2	N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	110	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	88	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	118	1	2567	2	N	-0-					-0-
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	84	1	1834	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	2	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	96	1	609	2	N	-0-					-0-
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	85	1	499	2	N	-0-					-0-
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	136	1	363	2	N	-0-					-0-
01	713	N	411	-0-	-302	-0-	180	1	231	2	N	-0-					-0-
02	551	N	417	-0-	-134	-0-	97	1	320	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	458	1	1744	2	Y	-0-					31
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	345	1	1433	2	Y	-0-					31
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	317	1	1397	2	Y	-0-					31
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	400	1	1796	2	Y	2					33
							2	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	358	1	1422	2	Y	-0-					33
02	1653	N	1486	-0-	-167	-0-	353	1	1133	2	Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	154	1	541	2	N	-0-					125
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	91	1	581	2	N	-0-					125
11	810	N	469	-0-	-341	-0-	68	1	401	2	N	-0-					125
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	141	1	374	2	N	-0-					125
01	682	N	7	-0-	-675	-0-	3	1	4	2	N	-0-					125
02	464	N	4	-0-	-460	-0-	1	1	3	2	N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1014	1	3864	2	N	-0-					48
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	923	1	3833	2	N	-0-					48
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	863	1	3801	2	N	-0-					48
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					48
01	3317	X	844	-0-	-2473	-0-	170	1	674	2	N	-0-					48
*02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1243	1	3988	2	N	-0-					48

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	570	N	259	-0-	-311	-0-	57	1	202	2	N	-0-					77
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	2	N	-0-					77
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	186	1	1088	2	N	-0-					77
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	50	1	134	2	N	-0-					77
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	52	1	67	2	N	-0-					77
02	1044	N	805	-0-	-239	-0-	188	1	617	2	N	-0-					77

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

09	2983	N	2324	-0-	-659	-0-	483	1	1841	2	Y	-0-					9
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	316	1	1312	2	Y	-0-					9
11	2280	X	1799	-0-	-481	-0-	333	1	1466	2	Y	-0-					9
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	432	1	1939	2	Y	-0-					9
01	2356	X	1531	-0-	-825	-0-	308	1	1223	2	Y	-0-					9
02	2059	X	1392	-0-	-667	-0-	331	1	1061	2	Y	-0-					9

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	128	1	489	2	Y	-0-					4
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	169	1	701	2	Y	1					5
							1	9									
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	183	1	806	2	Y	-0-					5
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	215	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	213	1	845	2	Y	-0-					7
02	957	N	661	-0-	-296	-0-	157	1	504	2	Y	-0-					7

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
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	464	1	2188	2	N	-0-					68
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	599	1	3117	2	N	-0-					68
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	510	1	3189	2	N	-0-					68
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	548	1	3127	2	N	-0-					68
01	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	595	1	2848	2	N	-0-					68
*02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	523	1	3529	2	N	-0-					68

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
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	355	1	3160	2	N	-0-					25
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	410	1	3116	2	N	-0-					25
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	452	1	3109	2	N	68					93
							75	9									
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	512	1	3112	2	N	-0-					93
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	470	1	2938	2	N	-0-					93
02	3103	X	3059	-0-	-44	-0-	426	1	2633	2	N	-0-					93

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					10

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
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	250	1	2225	2	Y	-0-					28
10	3162	X	2101	-0-	-1061	-0-	244	1	1857	2	Y	-0-					28
11	3060	X	1943	-0-	-1117	-0-	243	1	1675	2	Y	23					51
							25	9									
12	3007	X	1635	-0-	-1372	-0-	231	1	1404	2	Y	-0-					51
01	2945	X	1322	-0-	-1623	-0-	182	1	1140	2	Y	-0-					51
02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	212	1	1313	2	Y	-0-					51

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
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	314	1	2793	2	Y	-0-					28
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	383	1	2909	2	Y	-0-					28
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	383	1	2634	2	Y	23					51
							25	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	466	1	2832	2	Y	-0-					51
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	437	1	2733	2	Y	-0-					51
02	3074	X	3065	-0-	-9	-0-	427	1	2638	2	Y	-0-					51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	533	1	2032	2	Y	-0-			12
10	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	408	1	1694	2	Y	-0-			12
11	2820	X	2297	-0-	-523	-0-	425	1	1872	2	Y	-0-			12
12	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	519	1	2329	2	Y	-0-			12
01	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	417	1	1658	2	Y	-0-			12
02	2233	N	1495	-0-	-738	-0-	355	1	1140	2	Y	-0-			12

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

09	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	406	1	3618	2	N	-0-			20
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	494	1	3754	2	N	-0-			20
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	546	1	3761	2	N	-0-			20
12	4371	X	2880	-0-	-1491	-0-	407	1	2473	2	N	-0-			20
01	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	559	1	3498	2	N	-0-			20
02	4176	X	3269	-0-	-907	-0-	455	1	2814	2	N	-0-			20

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

09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	839	1	7475	2	N	-0-			30
10	5580	X	1307	-0-	-4273	-0-	152	1	1155	2	N	-0-			30
11	1260	X	586	-0-	-674	-0-	74	1	512	2	N	-0-			30
12	5704	X	375	-0-	-5329	-0-	53	1	322	2	N	-0-			30
01	5704	X	249	-0-	-5455	-0-	34	1	215	2	N	-0-			30
02	5336	X	52	-0-	-5284	-0-	7	1	45	2	N	-0-			30

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

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			32
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			32
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			32
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			32
01	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-			32
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			32

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

09	5476	X	5259	-0-	-217	-0-	5259	2			N	-0-			125
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-			125
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			125
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			125
01	2108	X	1382	-0-	-726	-0-	1382	2			N	-0-			125
02	1972	X	771	-0-	-1201	-0-	771	2			N	-0-			125

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

09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	308	1	2745	2	N	-0-			42
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	366	1	2784	2	N	-0-			42
11	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	394	1	2709	2	N	-0-			42
12	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	453	1	2753	2	N	-0-			42
01	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	414	1	2588	2	N	-0-			42
02	2987	X	2880	-0-	-107	-0-	401	1	2479	2	N	-0-			42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					182
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17					199
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10	144	1			65
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					65
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	838	2	74	9	N	67					132

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					182
11	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					339
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119					458
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	188	1			182
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					232
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	179	1			122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135					257

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	145	1	2826	2	N	-0-					82
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	N	1					83
							1	9									
11	3000	N	3121	-0-	121	121	152	1	2967	2	N	2					85
							2	9									
12	2586	N	2465	-0-	-121	-0-	120	1	2345	2	N	-0-					85
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	141	1	2762	2	N	3					88
							3	9									
*02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	124	1	2436	2	N	4					92
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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
09	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	56	1	1124	2	N	-0-					100
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					100
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	-0-					100
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	N	-0-					100
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	62	1	1220	2	N	-0-					100
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	N	2					102
							2	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2010	N	1348	-0-	-662	-0-	1348	2			N	-0-					34
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					34
11	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					34
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					34
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					34
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					34

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
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					92
10	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					92
11	1800	X	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			Y	-0-					92
12	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			Y	-0-					92
01	1891	X	1420	-0-	-471	-0-	1420	2			Y	-0-					92
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					38
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					38
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					38
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					38
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					38
02	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1858	-0-	-482	-0-	1858	2			Y	-0-					33
10	2356	X	2040	-0-	-316	-0-	2040	2			Y	-0-					33
11	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			Y	-0-					33
12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					33
01	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	1800	2			Y	-0-					33
02	1914	X	1195	-0-	-719	-0-	1195	2			Y	-0-					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					12
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					12
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			N	-0-					12

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

09	2520	X	2015	-0-	-505	-0-	378	1	1637	2	Y	-0-					26
10	2511	X	2202	-0-	-309	-0-	410	1	1792	2	Y	-0-					26
11	2280	X	2089	-0-	-191	-0-	383	1	1706	2	Y	-0-					26
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	442	1	2024	2	Y	-0-					26
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	434	1	1923	2	Y	-0-					26
*02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	391	1	1794	2	Y	2	11	1			17
							2	9									

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

09	2430	X	2025	-0-	-405	-0-	380	1	1645	2	Y	-0-					10
10	2511	X	2098	-0-	-413	-0-	390	1	1708	2	Y	-0-					10
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	440	1	1961	2	Y	-0-					10
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	497	1	2273	2	Y	-0-					10
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	510	1	2259	2	Y	-0-					10
*02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	473	1	2169	2	Y	-0-					10

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

09	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					29
10	3937	X	3384	-0-	-553	-0-	630	1	2754	2	N	-0-					29
11	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	597	1	2659	2	N	-0-					29
12	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	599	1	2743	2	N	-0-					29
01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	617	1	2731	2	N	-0-					29
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	564	1	2586	2	N	-0-					29

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

09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	729	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	721	1	3152	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3391	-0-	-599	-0-	622	1	2769	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	710	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	684	1	3028	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	629	1	2883	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	934	1	4041	2	N	-0-					65
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1008	1	4408	2	N	-0-					65
11	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	898	1	4000	2	N	-0-					65
12	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	878	1	4015	2	N	-0-					65
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1017	1	4506	2	N	-0-					65
02	5075	X	4918	-0-	-157	-0-	879	1	4029	2	N	9	44	1			30
							10	9									

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
09	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	594	1	2570	2	Y	-0-					28
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	648	1	2834	2	Y	-0-					28
11	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	602	1	2678	2	Y	-0-					28
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	609	1	2784	2	Y	-0-					28
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	697	1	3086	2	Y	-0-					28
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	668	1	3059	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
09	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	547	1	2366	2	Y	-0-					49
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	615	1	2689	2	Y	-0-					49
11	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	581	1	2585	2	Y	-0-					49
12	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	582	1	2664	2	Y	-0-					49
01	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	522	1	2313	2	Y	-0-					49
02	3103	X	2986	-0-	-117	-0-	535	1	2451	2	Y	-0-					49

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
09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	599	1	2592	2	Y	-0-					39
10	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	559	1	2447	2	Y	-0-					39
11	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	530	1	2358	2	Y	-0-					39
12	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	561	1	2566	2	Y	-0-					39
01	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	554	1	2456	2	Y	-0-					39
02	3074	X	2818	-0-	-256	-0-	505	1	2313	2	Y	-0-					39

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
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	565	1	2443	2	Y	-0-					17
10	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	572	1	2503	2	Y	-0-					17
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	546	1	2434	2	Y	-0-					17
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	532	1	2433	2	Y	-0-					17
01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	553	1	2451	2	Y	-0-					17
02	2900	X	2778	-0-	-122	-0-	498	1	2280	2	Y	-0-					17

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
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	588	1	2543	2	Y	-0-					15
10	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	590	1	2583	2	Y	-0-					15
11	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	582	1	2590	2	Y	-0-					15
12	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	602	1	2752	2	Y	-0-					15
01	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	623	1	2761	2	Y	-0-					15
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	574	1	2628	2	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	451	1	1951	2	Y	-0-					52
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	432	1	1889	2	Y	-0-					52
11	2460	X	2103	-0-	-357	-0-	386	1	1717	2	Y	-0-					52
12	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	413	1	1891	2	Y	-0-					52
01	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	421	1	1862	2	Y	-0-					52
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	367	1	1680	2	Y	-0-					52

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
09	4740	X	4010	-0-	-730	-0-	753	1	3257	2	Y	-0-					24
10	4898	X	3962	-0-	-936	-0-	737	1	3225	2	Y	-0-					24
11	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	693	1	3086	2	Y	-0-					24
12	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	685	1	3132	2	Y	-0-					24
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	684	1	3029	2	Y	-0-					24
02	3886	X	3366	-0-	-520	-0-	603	1	2763	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
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
02	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
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	578	1	2502	2	N	-0-					26
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	597	1	2612	2	N	-0-					26
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	582	1	2592	2	N	-0-					26
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	600	1	2747	2	N	-0-					26
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	603	1	2668	2	N	-0-					26
02	3016	X	2887	-0-	-129	-0-	517	1	2370	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
09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	787	1	3406	2	Y	-0-					77
10	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	773	1	3383	2	Y	1	30	1			48
							1	9									
11	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	719	1	3203	2	Y	-0-					48
12	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	710	1	3247	2	Y	-0-					48
01	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	747	1	3307	2	Y	1					49
							1	9									
02	4060	X	3389	-0-	-671	-0-	607	1	2782	2	Y	-0-					49

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
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	877	1	3791	2	Y	-0-					71
10	5332	X	5072	-0-	-260	-0-	943	1	4127	2	Y	2	36	1			37
							2	9									
11	4830	X	4216	-0-	-614	-0-	773	1	3443	2	Y	-0-					37
12	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	815	1	3727	2	Y	-0-					37
01	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	830	1	3674	2	Y	1					38
							1	9									
02	4756	X	4401	-0-	-355	-0-	788	1	3613	2	Y	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	562	1	2430	2	Y	-0-					10
10	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	538	1	2356	2	Y	-0-					10
11	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	542	1	2412	2	Y	-0-					10
12	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	547	1	2506	2	Y	-0-					10
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	562	1	2486	2	Y	-0-					10
02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	510	1	2338	2	Y	-0-					10

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

09	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	401	1	1665	2	Y	-0-					8
10	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	362	1	1781	2	Y	-0-					8
11	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	250	1	1689	2	Y	-0-					8
12	2139	X	2126	-0-	-13	-0-	194	1	1929	2	Y	3					11
							3	9									
01	2139	X	1907	-0-	-232	-0-	175	1	1732	2	Y	-0-	8	1			3
02	1885	N	1518	-0-	-367	-0-	71	1	1439	2	Y	7					10
							8	9									

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

09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	408	1	1765	2	Y	-0-					17
10	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	407	1	1782	2	Y	-0-					17
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	2	Y	-0-					17
12	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	400	1	1829	2	Y	-0-					17
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	415	1	1835	2	Y	-0-					17
02	2088	X	2052	-0-	-36	-0-	368	1	1684	2	Y	-0-					17

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

09	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	314	1	2190	2	N	-0-					27
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	345	1	2330	2	N	-0-					27
11	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	447	1	2113	2	N	-0-					27
12	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	269	1	2052	2	N	-0-					27
01	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	313	1	2270	2	N	-0-					27
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	512	1	2048	2	N	-0-					27

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

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
02	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
09	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	328	1	1363	2	Y	-0-					56
10	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	281	1	1382	2	Y	-0-					56
11	2010	X	1829	-0-	-181	-0-	236	1	1593	2	Y	-0-					56
12	2077	X	1844	-0-	-233	-0-	168	1	1672	2	Y	4					60
							4	9									
01	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	158	1	1562	2	Y	-0-	46	1			14
02	1769	X	1565	-0-	-204	-0-	74	1	1483	2	Y	7					21
							8	9									

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
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	428	1	1849	2	Y	-0-					10
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	437	1	1910	2	Y	-0-					10
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	408	1	1816	2	Y	-0-					10
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	413	1	1889	2	Y	-0-					10
01	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	431	1	1910	2	Y	-0-					10
02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	370	1	1696	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
09	1980	X	1820	-0-	-160	-0-	354	1	1466	2	Y	-0-					34
10	2046	X	1727	-0-	-319	-0-	292	1	1435	2	Y	-0-					34
11	1980	X	1577	-0-	-403	-0-	203	1	1374	2	Y	-0-					34
12	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	148	1	1478	2	Y	1					35
							1	9									
01	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	137	1	1361	2	Y	-0-	27	1			8
02	1769	X	1418	-0-	-351	-0-	67	1	1350	2	Y	1					9
							1	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
09	2400	X	2036	-0-	-364	-0-	382	1	1654	2	Y	-0-					20
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	477	1	2085	2	Y	-0-					20
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	485	1	2160	2	Y	-0-					20
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	510	1	2333	2	Y	-0-					20
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	522	1	2312	2	Y	-0-					20
02	2552	X	786	-0-	-1766	-0-	141	1	645	2	Y	-0-					20

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
09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	395	1	1708	2	Y	-0-					21
10	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	405	1	1773	2	Y	-0-					21
11	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	391	1	1740	2	Y	-0-					21
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	397	1	1814	2	Y	-0-					21
01	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	387	1	1716	2	Y	-0-					21
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	383	1	1752	2	Y	-0-					21

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
09	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	582	1	2520	2	N	-0-					148
10	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	549	1	2402	2	N	-0-					148
11	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	567	1	2526	2	N	-0-					148
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	631	1	2888	2	N	-0-					148
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	641	1	2840	2	N	-0-					148
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	617	1	2829	2	N	-0-					148

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
09	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	504	1	2182	2	N	-0-					15
10	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	489	1	2139	2	N	-0-					15
11	2730	X	2697	-0-	-33	-0-	495	1	2202	2	N	-0-					15
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	492	1	2251	2	N	-0-					15
01	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	504	1	2231	2	N	-0-					15
02	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	444	1	2034	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	751	1	3248	2	Y	-0-					9
10	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	647	1	2831	2	Y	-0-					9
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	574	1	2555	2	Y	-0-					9
12	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	543	1	2483	2	Y	-0-					9
01	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	562	1	2487	2	Y	-0-					9
02	3857	X	2927	-0-	-930	-0-	524	1	2403	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
09	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	720	1	3116	2	N	-0-					27
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	751	1	3284	2	N	-0-					27
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	751	1	3343	2	N	-0-					27
12	3968	X	2265	-0-	-1703	-0-	406	1	1859	2	N	-0-					27
01	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	400	1	1770	2	N	-0-					27
02	3944	X	2045	-0-	-1899	-0-	366	1	1679	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
09	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	547	1	2368	2	Y	-0-					2
10	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	566	1	2474	2	Y	-0-					2
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	540	1	2406	2	Y	-0-					2
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	553	1	2532	2	Y	-0-					2
01	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	558	1	2472	2	Y	-0-					2
02	2842	X	2830	-0-	-12	-0-	507	1	2323	2	Y	-0-					2

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
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	792	1	3424	2	Y	-0-					50
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	798	1	3492	2	Y	-0-					50
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	790	1	3518	2	Y	-0-					50
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	794	1	3632	2	Y	-0-					50
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	806	1	3572	2	Y	-0-					50
02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	728	1	3335	2	Y	-0-					50

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
09	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	860	1	3721	2	Y	-0-					19
10	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	886	1	3878	2	Y	-0-					19
11	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	842	1	3751	2	Y	-0-					19
12	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	856	1	3919	2	Y	-0-					19
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	851	1	3766	2	Y	-0-					19
02	4466	X	4337	-0-	-129	-0-	777	1	3560	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
09	2220	X	1685	-0-	-535	-0-	209	1	1476	2	Y	-0-					17
10	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	214	1	1833	2	Y	-0-					17
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	139	1	1800	2	Y	-0-					17
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	61	1	1993	2	Y	-0-					17
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	590	1	3733	2	Y	-0-					17
02	1885	N	1796	-0-	-89	-0-	39	1	1757	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	173	1	1222	2	Y	-0-					10
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	138	1	1180	2	Y	-0-					10
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-					10
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					10
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	202	1	1277	2	Y	-0-					10
02	1276	N	1255	-0-	-21	-0-	27	1	1228	2	Y	-0-					10

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	170	1	1199	2	Y	-0-					11
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	154	1	1318	2	Y	-0-					11
11	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					11
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	40	1	1287	2	Y	-0-					11
01	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	169	1	1066	2	Y	-0-					11
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	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
09	4710	X	4674	-0-	-36	-0-	580	1	4094	2	Y	-0-					17
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	515	1	4407	2	Y	-0-					17
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	358	1	4653	2	Y	-0-					17
12	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	136	1	4446	2	Y	-0-					17
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	699	1	4420	2	Y	-0-					17
02	4843	X	3701	-0-	-1142	-0-	80	1	3621	2	Y	-0-					17

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
09	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7121	681	1	2948	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		3652	-0-	3652	10773	680	1	2972	2	Y	-0-					26
11	DLQ G-10		3407	-0-	3407	14180	625	1	2782	2	Y	-0-					26
12	17744	X	3564	-0-	-14180	-0-	639	1	2925	2	Y	-0-					26
01	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	584	1	2589	2	Y	-0-					26
02	3509	X	2795	-0-	-714	-0-	501	1	2294	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
09	DLQ G-10		1958	-0-	1958	3765	243	1	1715	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		2121	-0-	2121	5886	222	1	1899	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7602	123	1	1593	2	Y	-0-					9
12	2900	N	1412	-0-	-1488	6114	42	1	1370	2	Y	-0-					9
01	3100	N	2298	-0-	-802	5312	314	1	1984	2	Y	-0-					9
*02	2900	N	1812	-0-	-1088	4224	39	1	1773	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
09	DLQ G-10		2775	-0-	2775	6061	344	1	2431	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8940	301	1	2578	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		2347	-0-	2347	11287	168	1	2179	2	Y	-0-					17
12	13840	X	2553	-0-	-11287	-0-	76	1	2477	2	Y	-0-					17
01	3286	X	2549	-0-	-737	-0-	348	1	2201	2	Y	-0-					17
02	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	49	1	2224	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7984	745	1	3221	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12158	777	1	3397	2	Y	-0-					43
11	DLQ G-10		4081	-0-	4081	16239	748	1	3333	2	Y	-0-					43
12	20551	X	4312	-0-	-16239	-0-	773	1	3539	2	Y	-0-					43
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	798	1	3533	2	Y	-0-					43
*02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	2	Y	2	21	1			24
							2	9									

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

09	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	263	1	1855	2	N	-0-					34
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	224	1	1916	2	N	-0-					34
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	146	1	1900	2	N	-0-					34
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	63	1	2044	2	N	-0-					34
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	288	1	1819	2	N	-0-					34
02	1972	N	1959	-0-	-13	-0-	42	1	1917	2	N	-0-					34

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

09	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	281	1	1986	2	N	-0-					27
10	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	244	1	2084	2	N	-0-					27
11	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	153	1	1989	2	N	-0-					27
12	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	65	1	2111	2	N	-0-					27
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	309	1	1955	2	N	-0-					27
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	47	1	2130	2	N	-0-					27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3342	308	1	1334	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	5060	320	1	1398	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		1703	-0-	1703	6763	312	1	1388	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
12	2900	N	1800	-0-	-1100	5663	323	1	1477	2	Y	-0-					16
01	3100	N	1697	-0-	-1403	4260	313	1	1384	2	Y	-0-					16
*02	2900	N	1647	-0-	-1253	3007	295	1	1352	2	Y	-0-					16

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

09	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5427	476	1	2059	2	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8206	517	1	2262	2	Y	-0-					29
11	DLQ G-10		2614	-0-	2614	10820	479	1	2135	2	Y	-0-					29
12	13547	X	2727	-0-	-10820	-0-	489	1	2238	2	Y	-0-					29
01	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	509	1	2254	2	Y	-0-					29
02	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	450	1	2064	2	Y	-0-					29

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

09	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	825	1	3569	2	N	-0-					52
10	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	810	1	3545	2	N	-0-					52
11	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	744	1	3313	2	N	-0-					52
12	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	825	1	3774	2	N	-0-					52
01	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	790	1	3499	2	N	-0-					52
02	4234	X	4194	-0-	-40	-0-	751	1	3443	2	N	-0-					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2439	222	1	959	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1205	-0-	1205	3644	224	1	981	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1166	-0-	1166	4810	214	1	952	2	Y	-0-					1
12	5934	X	1124	-0-	-4810	-0-	202	1	922	2	Y	-0-					1
01	1271	X	1094	-0-	-177	-0-	202	1	892	2	Y	-0-					1
02	1131	X	905	-0-	-226	-0-	162	1	743	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
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3597	243	1	1713	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		3292	-0-	3292	6889	344	1	2948	2	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		4827	-0-	4827	11716	345	1	4482	2	Y	-0-					20
12	17364	X	5648	-0-	-11716	-0-	168	1	5480	2	Y	-0-					20
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	641	1	4051	2	Y	-0-					20
02	4669	X	2544	-0-	-2125	-0-	55	1	2489	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
09	DLQ G-10		4017	-0-	4017	8160	754	1	3263	2	Y	-0-					126
10	DLQ G-10		4001	-0-	4001	12161	744	1	3257	2	Y	-0-					126
11	DLQ G-10		3958	-0-	3958	16119	726	1	3232	2	Y	-0-					126
12	20206	X	4087	-0-	-16119	-0-	733	1	3354	2	Y	-0-					126
01	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	739	1	3275	2	Y	-0-					126
02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	657	1	3011	2	Y	-0-					126

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
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	3024	273	1	1183	2	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	4742	320	1	1398	2	Y	-0-					68
11	DLQ G-10		1806	-0-	1806	6548	331	1	1475	2	Y	-0-					68
12	2900	N	1964	-0-	-936	5612	352	1	1612	2	Y	-0-					68
01	3100	N	1915	-0-	-1185	4427	353	1	1562	2	Y	-0-					68
*02	2900	N	1774	-0-	-1126	3301	318	1	1456	2	Y	-0-					68

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
09	1650	X	1354	-0-	-296	-0-	79	1	14	2	Y	-0-					17
							1261	3									
10	1643	X	1343	-0-	-300	-0-	81	1	1262	3	Y	-0-					17
11	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	85	1	1327	3	Y	-0-					17
12	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	102	1	1614	2	Y	-0-	1	1			16
01	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					16
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	181	1	31	2	Y	1					76
							2863	3	1	9							
10	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	185	1	2877	3	Y	-0-					76
11	3240	X	2879	-0-	-361	-0-	174	1	2	2	Y	-0-					76
							2703	3									
12	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	187	1	2976	2	Y	1	3	1			74
							1	9									
01	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	190	1	2844	2	Y	1					75
							1	9									
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					75

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	68	1	13	2	N	-0-					50
							1073	3									
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	73	1	1136	3	N	-0-					50
11	1950	N	1195	-0-	-755	-0-	73	1	1	2	N	-0-					50
							1121	3									
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	60	1	953	2	N	-0-	2	1			48
01	1209	N	417	-0-	-792	-0-	26	1	391	2	N	-0-					48
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					48

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
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	182	1	29	2	N	-0-					86
							2890	3									
10	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	191	1	2987	3	N	20					106
							22	9									
11	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	186	1	2	2	N	2					108
							2879	3	2	9							
12	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	192	1	3046	2	N	-0-	3	1			105
01	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	198	1	2966	2	N	2					107
							2	9									
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT					107

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
09	7950	X	5993	-0-	-1957	-0-	345	1	122	2	Y	9					53
							5516	3	10	9							
10	8215	X	7371	-0-	-844	-0-	439	1	6932	3	Y	-0-					53
11	7470	X	6272	-0-	-1198	-0-	379	1	3	2	Y	6					59
							5883	3	7	9							
12	7719	X	7124	-0-	-595	-0-	421	1	6694	2	Y	8	8	1			59
							9	9									
*01	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	400	1	5974	2	Y	4					63
							4	9									
02	6061	X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	198	1	34	2	Y	-0-					65
							3143	3									
10	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	204	1	3189	3	Y	-0-					65
11	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	202	1	2	2	Y	-0-					65
							3132	3									
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	206	1	3269	2	Y	-0-	3	1			62
01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	214	1	3200	2	Y	2					64
							2	9									
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					64

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	445	1	3713	2	N	-0-					177
10	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	461	1	3791	2	N	-0-					177
11	4200	X	3277	-0-	-923	-0-	416	1	2861	2	N	-0-					177
12	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	452	1	3845	2	N	-0-					177
01	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	430	1	3431	2	N	-0-					177
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					N	NO RPT					177

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
09	4410	X	3562	-0-	-848	-0-	124	1	3438	2	N	-0-					120
10	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	137	1	3930	2	N	-0-					120
11	4350	X	3882	-0-	-468	-0-	124	1	3758	2	N	-0-					120
12	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	134	1	3823	2	N	-0-					120
01	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	139	1	3903	2	N	-0-					120
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT					120

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
09	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	159	1	26	2	Y	-0-					75
							2525	3									
10	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	161	1	2506	3	Y	32					107
							35	9									
11	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	157	1	1	2	Y	-0-					107
							2432	3									
12	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	167	1	2648	2	Y	1	3	1			105
							1	9									
01	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	158	1	2367	2	Y	1					106
							1	9									
02	2494	N	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	176	1	4721	2	N	-0-					13
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	187	1	5353	2	N	-0-					13
11	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	165	1	4999	2	N	-0-					13
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	187	1	5224	2	N	4					17
							4	9									
01	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	185	1	5152	2	N	21					38
							23	9									
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					146
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	328	1	3941	2	N	-0-					146
11	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	321	1	3767	2	N	-0-					146
12	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	276	1	3315	2	N	-0-					146
01	4526	X	3639	-0-	-887	-0-	295	1	3344	2	N	-0-					146
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					N	NO RPT					146

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	310	1	55	2	Y	-0-					123
							4906	3									
10	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	258	1	4061	3	Y	-0-					123
11	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	283	1	3	2	Y	-0-					123
							4402	3									
12	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	274	1	4343	2	Y	-0-	4	1			119
01	5456	X	4094	-0-	-1362	-0-	256	1	3836	2	Y	2					121
							2	9									
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	183	1	33	2	Y	-0-					52
							2906	3									
10	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	183	1	2851	3	Y	-0-					52
11	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	175	1	1	2	Y	-0-					52
							2708	3									
12	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-	3	1			49
01	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	184	1	2756	2	Y	2					51
							2	9									
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	122	1	27	2	Y	-0-					14
							1952	3									
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	166	1	2600	3	Y	-0-					14
11	2640	X	2371	-0-	-269	-0-	144	1	1	2	Y	-0-					14
							2226	3									
12	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	129	1	2058	2	Y	-0-	2	1			12
*01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	160	1	2425	2	Y	2					14
							2	9									
02	2291	N	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	88	1	17	2	Y	-0-					46
							1389	3									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	3	Y	-0-					46
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	85	1	1	2	Y	-0-					46
							1316	3									
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	88	1	1394	2	Y	1	2	1			45
							1	9									
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	90	1	1347	2	Y	1					46
							1	9									
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					46

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	210	1	35	2	Y	-0-					102
							3321	3									
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	218	1	3398	3	Y	-0-					102
11	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	208	1	2	2	Y	-0-					102
							3228	3									
12	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	220	1	3497	2	Y	1	4	1			99
							1	9									
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	224	1	3361	2	Y	2					101
							2	9									
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					101

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
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	133	1	23	2	Y	-0-					77
							2108	3									
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	3	Y	-0-					77
11	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	122	1	1	2	Y	-0-					77
							1884	3									
12	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	122	1	1939	2	Y	-0-	1	1			76
01	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	125	1	1873	2	Y	-0-					76
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	165	1	30	2	Y	-0-					51
							2627	3									
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	175	1	2746	3	Y	-0-					51
11	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	149	1	1	2	Y	-0-					51
							2314	3									
12	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	145	1	2322	2	Y	1	3	1			49
							1	9									
01	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	167	1	2498	2	Y	1					50
							1	9									
02	2378	N	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	263	1	46	2	Y	-0-					23
							4164	3									
10	4743	X	4317	-0-	-426	-0-	260	1	4057	3	Y	-0-					23
11	4560	X	4284	-0-	-276	-0-	260	1	2	2	Y	-0-					23
							4022	3									
12	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	264	1	4196	2	Y	-0-	4	1			19
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	263	1	3943	2	Y	2					21
							2	9									
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3199	-0-	-281	-0-	188	1	32	2	Y	-0-					18
							2979	3									
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	195	1	3047	3	Y	-0-					18
11	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	192	1	2	2	Y	-0-					18
							2972	3									
12	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	198	1	3146	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
01	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	205	1	3062	2	Y	12					28
							13	9									
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	1920	X	1788	-0-	-132	-0-	105	1	23	2	Y	-0-					12
							1660	3									
10	1829	X	1791	-0-	-38	-0-	107	1	1684	3	Y	-0-					12
11	1770	X	1723	-0-	-47	-0-	104	1	1	2	Y	-0-					12
							1618	3									
12	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	108	1	1708	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
01	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	108	1	1610	2	Y	10					21
							11	9									
02	1653	N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	197	1	33	2	Y	-0-					36
							3121	3									
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	204	1	3190	3	Y	-0-					36
11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	199	1	2	2	Y	-0-					36
							3077	3									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	211	1	3355	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
01	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	219	1	3279	2	Y	2					35
							2	9									
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	212	1	33	2	Y	-0-					62
							3359	3									
10	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	220	1	3436	3	Y	-0-					62
11	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	214	1	2	2	Y	-0-					62
							3308	3									
12	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	218	1	3461	2	Y	1	4	1			59
							1	9									
01	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	225	1	3366	2	Y	1					60
							1	9									
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					60

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*12	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019

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
09	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	97	1	15	2	Y	-0-					48
							1541	3									
10	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	99	1	1551	3	Y	10					58
							11	9									
11	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	96	1	1	2	Y	-0-					58
							1486	3									
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	99	1	1569	2	Y	-0-	2	1			56
01	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	89	1	1335	2	Y	1					57
							1	9									
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					57

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	204	1	34	2	Y	-0-					18
							3233	3									
10	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	212	1	3305	3	Y	-0-					18
11	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	196	1	2	2	Y	-0-					18
							3047	3									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	220	1	3488	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
01	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	225	1	3355	2	Y	1					17
							1	9									
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	223	1	39	2	Y	-0-					53
							3528	3									
10	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	235	1	3665	3	Y	-0-					53
11	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	166	1	2607	3	Y	-0-					53
12	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	226	1	3597	2	Y	1	4	1			50
							1	9									
01	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	224	1	3358	2	Y	1					51
							1	9									
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	231	1	38	2	Y	-0-					68
							3662	3									
10	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	239	1	3736	3	Y	13					81
							14	9									
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	232	1	2	2	Y	-0-					81
							3587	3									
12	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	236	1	3750	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	245	1	3664	2	Y	2					80
							2	9									
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	160	1	26	2	Y	12					96
							2530	3	13	9							
10	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	166	1	2582	3	Y	11					107
							12	9									
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	161	1	1	2	Y	-0-					107
							2487	3									
12	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	164	1	2611	2	Y	9	80	1			36
							10	9									
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	170	1	2545	2	Y	1					37
							1	9									
02	2552	N	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					37

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	229	1	40	2	Y	1					37
							3645	3	1	9							
10	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	237	1	3685	3	Y	-0-					37
11	4080	X	3872	-0-	-208	-0-	234	1	3638	3	Y	-0-					37
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	249	1	3984	2	Y	1	4	1			34
							1	9									
*01	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	231	1	3498	2	Y	4					38
							4	9									
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	199	1	33	2	Y	16					124
							3152	3	18	9							
10	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	209	1	3262	3	Y	15					139
							17	9									
11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	206	1	2	2	Y	-0-					139
							3167	3									
12	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	192	1	3052	2	Y	11	105	1			45
							12	9									
01	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	179	1	2683	2	Y	1					46
							1	9									
02	3277	X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	271	1	44	2	Y	-0-					112
							4296	3									
10	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	278	1	4340	3	Y	6	88	1			30
							7	9									
11	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	270	1	2	2	Y	-0-					30
							4184	3									
12	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	275	1	4376	2	Y	1	5	1			26
							1	9									
01	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	285	1	4262	2	Y	2					28
							2	9									
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	177	1	38	2	Y	-0-					27
							2813	3									
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	168	1	2621	3	Y	-0-					27
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	160	1	1	2	Y	-0-					27
							2470	3									
12	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	162	1	2579	2	Y	1	3	1			25
							1	9									
*01	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	167	1	2485	2	Y	2					27
							2	9									
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	276	1	46	2	Y	-0-					96
							4376	3									
10	5394	X	4782	-0-	-612	-0-	288	1	4494	3	Y	-0-					96
11	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	293	1	3	2	Y	-0-					96
							4537	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	323	1	5132	2	Y	1	5	1			92
							1	9									
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	321	1	4797	2	Y	2					94
							2	9									
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	DLQ G-10		2941	-0-	2941	5832	172	1	30	2	Y	-0-					71
							2739	3									
10	DLQ G-10		3693	-0-	3693	9525	223	1	3470	3	Y	-0-					71
11	DLQ G-10		3273	-0-	3273	12798	198	1	2	2	Y	-0-					71
							3073	3									
12	16387	X	3589	-0-	-12798	-0-	213	1	3375	2	Y	1	3	1			69
							1	9									
01	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	216	1	3246	2	Y	1					70
							1	9									
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	153	1	26	2	Y	-0-					49
							2415	3									
10	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	157	1	2445	3	Y	-0-					49
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	157	1	1	2	Y	-0-					49
							2436	3									
12	2666	N	2644	-0-	-22	-0-	157	1	2486	2	Y	1	3	1			47
							1	9									
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	165	1	2467	2	Y	1					48
							1	9									
02	2494	N	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	2670	X	1950	-0-	-720	-0-	115	1	18	2	Y	-0-					43
							1817	3									
10	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	134	1	2086	3	Y	-0-					43
11	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	144	1	1	2	Y	-0-					43
							2224	3									
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	2	Y	1	3	1			41
							1	9									
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	158	1	2357	2	Y	1					42
							1	9									
02	2291	N	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					45
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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

09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	130	1	26	2	Y	-0-					36
							2066	3									
10	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	141	1	2205	3	Y	-0-					36
11	2610	X	2176	-0-	-434	-0-	132	1	1	2	Y	-0-					36
							2043	3									
12	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	136	1	2155	2	Y	1	2	1			35
							1	9									
01	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	140	1	2094	2	Y	1					36
							1	9									
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					36

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	226	1	39	2	Y	1					93
							3578	3	1	9							
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	232	1	3628	3	Y	4	73	1			24
							4	9									
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	231	1	2	2	Y	-0-					24
							3579	3									
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	234	1	3726	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	236	1	3532	2	Y	2					23
							2	9									
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					23

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

09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	192	1	30	2	Y	-0-					54
							3046	3									
10	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	203	1	3159	3	Y	-0-					54
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	198	1	2	2	Y	-0-					54
							3061	3									
12	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	202	1	3204	2	Y	-0-	3	1			51
01	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	208	1	3110	2	Y	1					52
							1	9									
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					52

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

09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	267	1	45	2	Y	-0-					18
							4227	3									
10	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	275	1	4295	3	Y	-0-					18
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					18
							4075	3									
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	264	1	4201	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
01	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	274	1	4093	2	Y	2					17
							2	9									
02	4379	X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	5100	X	4717	-0-	-383	-0-	277	1	46	2	Y	-0-					27
							4394	3									
10	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	275	1	4300	3	Y	-0-					27
11	4920	X	4296	-0-	-624	-0-	261	1	2	2	Y	-0-					27
							4033	3									
12	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	264	1	4190	2	Y	1	5	1			23
							1	9									
01	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	268	1	4014	2	Y	2					25
							2	9									
02	4553	X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	169	1	27	2	Y	-0-					30
							2676	3									
10	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	175	1	2736	3	Y	-0-					30
11	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	172	1	1	2	Y	-0-					30
							2667	3									
12	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	176	1	2802	2	Y	1	3	1			28
							1	9									
01	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	183	1	2739	2	Y	1					29
							1	9									
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	216	1	35	2	Y	-0-					45
							3418	3									
10	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	220	1	3441	3	Y	-0-					45
11	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	224	1	2	2	Y	-0-					45
							3468	3									
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	224	1	3562	2	Y	1	4	1			42
							1	9									
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	3595	2	Y	2					44
							2	9									
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	158	1	28	2	N	-0-					74
							2510	3									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	176	1	2739	3	N	-0-					74
11	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	135	1	1	2	N	-0-					74
							2095	3									
12	3007	X	2366	-0-	-641	-0-	140	1	2225	2	N	1	3	1			72
							1	9									
01	3007	X	2296	-0-	-711	-0-	144	1	2151	2	N	1					73
							1	9									
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					73

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	310	1	50	2	Y	-0-					50
							4908	3									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	299	1	4659	3	Y	-0-					50
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	311	1	3	2	Y	-0-					50
							4815	3									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	315	1	5002	2	Y	2	5	1			47
							2	9									
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	329	1	4921	2	Y	4					51
							4	9									
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	13	2	Y	-0-					10
							1525	3									
10	1426	X	618	-0-	-808	-0-	38	1	580	3	Y	-0-					10
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	139	1	2179	3	Y	-0-					10
12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	-0-	1	1			9
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	2	Y	1					10
							1	9									
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	5040	X	4180	-0-	-860	-0-	245	1	44	2	Y	12					83
							3878	3	13	9							
10	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	236	1	3677	3	Y	-0-					83
11	4800	X	3550	-0-	-1250	-0-	215	1	2	2	Y	-0-					83
							3333	3									
12	4743	X	3282	-0-	-1461	-0-	194	1	3087	2	Y	1	5	1			79
							1	9									
01	4743	X	2756	-0-	-1987	-0-	172	1	2582	2	Y	2					81
							2	9									
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					81

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
09	6330	X	5088	-0-	-1242	-0-	300	1	51	2	Y	-0-					41
							4737	3									
10	6634	X	5487	-0-	-1147	-0-	330	1	5157	3	Y	-0-					41
11	6420	X	4650	-0-	-1770	-0-	283	1	3	2	Y	-0-					41
							4364	3									
12	6634	X	5525	-0-	-1109	-0-	327	1	5196	2	Y	2	6	1			37
							2	9									
01	5487	X	3875	-0-	-1612	-0-	243	1	3629	2	Y	3					40
							3	9									
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	355	1	4304	2	N	-0-					25
10	5053	X	4818	-0-	-235	-0-	366	1	4452	2	N	-0-					25
11	4890	X	4660	-0-	-230	-0-	363	1	4297	2	N	-0-					25
12	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	367	1	4426	2	N	-0-					25
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	413	1	4610	2	N	10					35
							11	9									
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	583	1	98	2	N	-0-					52
							9233	3									
10	10726	X	9739	-0-	-987	-0-	587	1	9151	3	N	1					53
							1	9									
11	10020	X	9520	-0-	-500	-0-	578	1	5	2	N	-0-					53
							8937	3									
12	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	595	1	9457	2	N	5	10	1			48
							6	9									
01	10230	X	9685	-0-	-545	-0-	607	1	9071	2	N	6					54
							7	9									
02	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					54

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
09	5430	X	5111	-0-	-319	-0-	299	1	51	2	Y	10					70
							4750	3	11	9							
10	5487	X	5196	-0-	-291	-0-	312	1	4884	3	Y	-0-					70
11	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	277	1	2	2	Y	-0-					70
							4301	3									
12	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	295	1	4716	2	Y	1	5	1			66
							1	9									
01	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	316	1	4728	2	Y	2					68
							2	9									
02	4930	X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					Y	NO RPT					68

LORAC, INC. 508936
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	683	-0-	-929	-0-	24	1	659	2	N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	24	1	778	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	29	-0-	-1583	-0-	29	1			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	1501	-0-	-3539	-0-	552	1	949	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1715	-0-	-1633	-0-	624	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	241	-0-	-1739	-0-	56	1	185	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	468	-0-	-1454	-0-	468	1			N	-0-					-0-
01	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	543	1	630	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2300	2	116	9	N	105					187
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2284	2	101	9	N	92	184	1			95
11	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2070	2	106	9	N	96					191
12	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	1990	2	99	9	N	90	169	1			112
01	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2110	2	106	9	N	96	161	1			47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	300	1	6998	2	N	199	300	1			90
							219	9									
10	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	304	1	6284	2	N	179	140	1			129
							197	9									
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	286	1	6477	2	N	195	174	1			150
							215	9									
12	7719	X	6439	-0-	-1280	-0-	301	1	5994	2	N	131	152	1			129
							144	9									
01	7719	X	6072	-0-	-1647	-0-	315	1	5546	2	N	192	192	1			129
							211	9									
02	7221	X	NO RPT	-0-	-7221	-0-					N	NO RPT					129

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
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	296	1	4571	2	N	331	374	1			65
							364	9									
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	308	1	4316	2	N	165	185	1			45
							182	9									
11	4890	X	4550	-0-	-340	-0-	300	1	4127	2	N	112	131	1			26
							123	9									
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	308	1	4488	2	N	378	370	1			34
							416	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	307	1	4533	2	N	214	185	1			63
							235	9									
02	4727	X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					N	NO RPT					63

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
09	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	5242	2	344	9	N	313	346	1			89
10	6324	X	5512	-0-	-812	-0-	5173	2	339	9	N	308	188	1			209
11	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	4711	2	358	9	N	325	420	1			114
12	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	4989	2	328	9	N	298	181	1			231
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6342	2	342	9	N	311	383	1			159
02	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3439	2	147	9	N	134					210
10	4340	X	3354	-0-	-986	-0-	3314	2	40	9	N	36	186	1			60
11	4200	X	3054	-0-	-1146	-0-	2971	2	83	9	N	75	89	1			46
12	4340	X	3038	-0-	-1302	-0-	2925	2	113	9	N	103					149
01	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3059	2	111	9	N	101	187	1			63
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					63

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
09	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	160	1	2423	2	N	116	178	1			158
							128	9									
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	305	1	2888	2	N	205	180	1			183
							226	9									
11	2850	X	1144	-0-	-1706	-0-	99	1	1020	2	N	23					206
							25	9									
12	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	263	1	2387	2	N	3					209
							3	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	305	1	3229	2	N	220	370	1			59
							242	9									
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9104	2	386	9	N	351	470	1			73
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6818	2	242	9	N	220	188	1			105
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6309	2	240	9	N	218	165	1			158
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6132	2	175	9	N	159	177	1			140
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6045	2	229	9	N	208	170	1			178
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					N	NO RPT					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2075	2	117	9	N	106	148	1			128
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2067	2	4	9	N	4					132
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	2	114	9	N	104	184	1			52
12	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	1863	2	145	9	N	132					184
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	1958	2	108	9	N	98	182	1			100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	3863	2	156	9	N	142	171	1			126
10	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	3823	2	64	9	N	58					184
11	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	3464	2	44	9	N	40	178	1			46
12	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3438	2	166	9	N	151	157	1			40
01	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3895	2	97	9	N	88					128
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					N	NO RPT					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	3322	2	111	9	N	101	125	1			139
10	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3257	2	125	9	N	114	168	1			85
11	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	2945	2	99	9	N	90					175
12	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3086	2	139	9	N	126	176	1			125
01	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3170	2	120	9	N	109	167	1			67
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT					67

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	584	1	2526	2	N	40					276
							44	9									
10	3999	X	2892	-0-	-1107	-0-	527	1	2304	2	N	55	124	1			207
							61	9									
11	3870	X	3081	-0-	-789	-0-	560	1	2491	2	N	27					234
							30	9									
12	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	515	1	2356	2	N	-0-					234
01	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	481	1	2130	2	N	13					247
							14	9									
02	3045	X	2187	-0-	-858	-0-	380	1	1739	2	N	62					309
							68	9									

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

09	3420	X	66	-0-	-3354	-0-	66	2			N	-0-					192
10	2790	X	190	-0-	-2600	-0-	190	2			N	-0-					192
11	720	X	90	-0-	-630	-0-	90	2			N	-0-					192
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					192
01	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					192
02	174	X	22	-0-	-152	-0-	22	2			N	-0-					192

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

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
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
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-
02	INJECT	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

09	36750 #	27124	-0-	-9626	-0-	26889	2	235	9	N	214	224	1			342
10	33480 #	30401	-0-	-3079	-0-	30205	2	196	9	N	178	183	1			337
11	32070 #	27256	-0-	-4814	-0-	26992	2	264	9	N	240	334	1			243
12	32705 #	28168	-0-	-4537	-0-	27911	2	257	9	N	234	181	1	18	8	278
01	31093 #	1466	-0-	-29627	-0-	1413	2	53	9	N	48	42	1	1	8	283
02	28449 #	19935	-0-	-8514	-0-	19764	2	171	9	N	155	181	1			257

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	1	N	-0-	-0-

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

09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	1	N	-0-	-0-

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					1
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					1
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

09	900	N	803	-0-	-97	-0-	61	1	736	2	N	5					164
							6	9									
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	62	1	719	2	N	5					169
							6	9									
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	57	1	739	2	N	3					172
							3	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	5					177
							6	9									
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	53	1	705	2	N	4					181
							4	9									
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	43	180	1			44
							47	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	64 11	1 9	782	2	N	10	10	1			162
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	68 11	1 9	801	2	N	10					172
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	60 12	1 9	770	2	N	11	10	1			173
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	64 14	1 9	806	2	N	13					186
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	889	2	N	6	9	1			183
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	842	2	N	11	9	1			185

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
09	2670	N	2198	-0-	-472	-0-	166 13	1 9	2019	2	N	12	26	1			40
10	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	184 12	1 9	2148	2	N	11					51
11	2160	N	1827	-0-	-333	-0-	130 12	1 9	1685	2	N	11	27	1			35
12	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	149 25	1 9	1888	2	N	23					58
01	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	152 12	1 9	2028	2	N	11	20	1			49
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	130 34	1 9	1663	2	N	31	18	1			62

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	360	N	304	-0-	-56	-0-	23	1	279	2	N	2	4	1			34
							2	9									
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	22	1	258	2	N	1					35
							1	9									
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	18	1	232	2	N	2	4	1			33
							2	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	263	2	N	2					35
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	1	3	1			33
							1	9									
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	3	3	1			33
							3	9									

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	112	1	1365	2	N	34	19	1			126
							37	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1525	2	N	31					157
							34	9									
11	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	93	1	1199	2	N	35	19	1			173
							39	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	N	79	166	1			86
							87	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	18	15	1			89
							20	9									
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	N	25	13	1			101
							28	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	216	1	2626	2	N	38	34	1			147
							42	9									
10	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	229	1	2679	2	N	38					185
							42	9									
11	3180	X	2663	-0-	-517	-0-	188	1	2431	2	N	40	35	1			190
							44	9									
12	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	200	1	2529	2	N	72	185	1			77
							79	9									
01	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	206	1	2755	2	N	24	28	1			73
							26	9									
02	2784	X	2605	-0-	-179	-0-	186	1	2377	2	N	38	25	1			86
							42	9									

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

09	750	N	721	-0-	-29	-0-	53	1	649	2	N	17	8	1			121
							19	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	19					140
							21	9									
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	49	1	631	2	N	13	9	1			144
							14	9									
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	51	1	649	2	N	19					163
							21	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	7	7	1			163
							8	9									
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	7	7	1			163
							8	9									

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

09	810	N	742	-0-	-68	-0-	55	1	667	2	N	18	8	1			160
							20	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	N	51	173	1			38
							56	9									
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	51	1	665	2	N	8	9	1			37
							9	9									
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	54	1	680	2	N	7					44
							8	9									
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	55	1	730	2	N	5	8	1			41
							6	9									
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	685	2	N	18	7	1			52
							20	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	1					2
							1	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	3					4
							3	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	87	-0-	87	87	6	1	81	2	N	-0-					28
12	14B2	EXT	103	-0-	103	190	7	1	95	2	N	1					29
							1	9									
01	14B2	EXT	146	-0-	146	336	10	1	136	2	N	-0-	1	1			28
*02	486	X	150	-0-	-336	-0-	11	1	138	2	N	1	1	1			28
							1	9									

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
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
02	14B2	EXT	-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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	109	2	N	7					7
							8	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	7	1			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-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
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
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	28	1 2 9	338	2	N	2	4	1			31
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	29	1 2 9	340	2	N	2					33
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	25	1 1 9	328	2	N	1	4	1			30
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1 2 9	330	2	N	2					32
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	352	2	N	2	4	1			30
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	354	2	N	4	4	1			30

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

09	600	N	505	-0-	-95	-0-	38	1 2 9	465	2	N	2	6	1			35
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1 2 9	361	2	N	2					37
11	570	N	200	-0-	-370	-0-	14	1 1 9	185	2	N	1	5	1			33
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			32
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					32

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	258	-0-	258	258	18	1	239	2	N	1					29
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	1	1			28
*02	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					N	-0-					28

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

09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	68	1	828	2	N	13	11	1			51
							14	9									
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	72	1	845	2	N	12					63
							13	9									
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	64	1	834	2	N	15	11	1			67
							17	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	N	16					83
							18	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	N	14	10	1			87
							15	9									
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	912	2	N	20	9	1			98
							22	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	10	8	1			93
							11	9									
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	54	1	631	2	N	13					106
							14	9									
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	48	1	622	2	N	7	8	1			105
							8	9									
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	50	1	633	2	N	14					119
							15	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	690	2	N	7	7	1			119
							8	9									
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	7	7	1			119
							8	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	314	-0-	314	314	22	1	289	2	N	3	1	1			35
							3	9									
12	14B2	EXT	79	-0-	79	393	6	1	73	2	N	-0-					35
01	14B2	EXT	132	-0-	132	525	9	1	122	2	N	1	2	1			34
							1	9									
*02	683	X	158	-0-	-525	-0-	11	1	146	2	N	1	1	1			34
							1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	111	1	1355	2	N	25	18	1			120
							28	9									
10	1829	N	1220	-0-	-609	-0-	94	1	1104	2	N	20					140
							22	9									
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	91	1	1182	2	N	17	17	1			140
							19	9									
12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	102	1	1294	2	N	20					160
							22	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	108	1	1443	2	N	67	24	1			203
							74	9									
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	N	55	218	1			40
							61	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	870	N	463	-0-	-407	-0-	31	1	374	2	N	53	187	1			50
							58	9									
10	930	N	423	-0-	-507	-0-	33	1	388	2	N	2					52
							2	9									
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	27	1	343	2	N	2	5	1			49
							2	9									
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	380	2	N	11					60
							12	9									
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	372	2	N	8	4	1			64
							9	9									
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	12	4	1			72
							13	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	98	1	1194	2	N	7	15	1			44
						8	9									
10	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	105	1	1223	2	N	5					49
						6	9									
11	3000 N	3138	-0-	138	138	220	1	2851	2	N	61	19	1			91
						67	9									
12	2976 N	2838	-0-	-138	-0-	202	1	2562	2	N	67					158
						74	9									
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	180	1	2396	2	N	61	30	1			189
						67	9									
*02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	N	96	202	1			83
						106	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					104
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					106
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7					113
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					115
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					65
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					65
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					65
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					65
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					26
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					26
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					26
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					26
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
09	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1383	2	20	9	N	18					93
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	17	1			76
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1472	2	50	9	N	45					121
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					133
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	N	11					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					83
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					88
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					88
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1254	2	99	9	N	90					178
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					178
*02	1044	N	865	-0-	-179	-0-	865	2			N	-0-					178

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*02	70	X	52	-0-	-18	-0-	52	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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-	168	1			22
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					22
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					22
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					22
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					20
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					20
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					20
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					20
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					20
*02	1247	N	475	-0-	-772	-0-	475	2			Y	-0-					20

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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					12
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					12
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					12
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					12
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					12
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					56
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					56
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					56
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	Y	95					151
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					151
*02	377	N	191	-0-	-186	-0-	191	2			Y	-0-					151

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
09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					158
10	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1519	2			N	-0-					158
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					158
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					158
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1286	2	45	9	N	41					199
*02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	2			N	-0-					199

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

09	330	N	271	-0-	-59	-0-	265	2	6	9	Y	5	10	1			2
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					2
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	6	1			1
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*02	290	N	266	-0-	-24	-0-	264	2	2	9	Y	2					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

09	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

09	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			Y	-0-	129	1			41
10	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	2			Y	-0-					41
11	930	N	494	-0-	-436	-0-	494	2			Y	-0-					41
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*02	464	N	140	-0-	-324	-0-	140	2			Y	-0-					41

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

09	3000	N	2272	-0-	-728	10305	2248	2	24	9	Y	22	35	1			6
10	3100	N	2309	-0-	-791	9514	2290	2	19	9	Y	17					23
11	3000	N	2105	-0-	-895	8619	2104	2	1	9	Y	1					24
*12	3100	N	2220	-0-	-880	7739	2206	2	14	9	Y	13	21	1			16
*01	3100	N	2203	-0-	-897	6842	2203	2			Y	-0-	12	1			3
*02	2900	N	2041	-0-	-859	5983	2041	2			Y	-0-					3

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

09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-	186	1			59
10	3100	N	3160	-0-	60	60	3150	1	10	9	N	9					68
11	3000	N	3013	-0-	13	73	2968	2	45	9	N	41					109
*12	1973	N	1900	-0-	-73	-0-	1900	2			N	-0-					109
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					109
*02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					109

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					19
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	9	Y	43					62
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	Y	5	43	1			24
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					24
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1889	2	43	9	Y	39	41	1			22
*02	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	2			Y	-0-					22

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	2			Y	-0-					215
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			Y	-0-					215
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2					217
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					217
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	203	2	57	9	Y	52	167	1			102
*02	145	N	120	-0-	-25	-0-	118	2	2	9	Y	2					104

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
09	3000	N	2188	-0-	-812	9014	2167	2	21	9	Y	19					38
10	3100	N	2445	-0-	-655	8359	2364	2	81	9	Y	74	81	1			31
11	3000	N	2181	-0-	-819	7540	2181	2			Y	-0-					31
*12	3100	N	2341	-0-	-759	6781	2238	2	103	9	Y	94					125
*01	3100	N	2086	-0-	-1014	5767	2079	2	7	9	Y	6	118	1			13
*02	2900	N	2327	-0-	-573	5194	2288	2	39	9	Y	35					47

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3000	N	2045	-0-	-955	1707	2013	2	32	9	Y	29	42	1			7
10	3100	N	2086	-0-	-1014	693	2060	2	26	9	Y	24					31
11	2711	N	2018	-0-	-693	-0-	2017	2	1	9	Y	1					32
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1967	2	90	9	Y	82	66	1			48
*01	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1951	2	19	9	Y	17	51	1			14
*02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1756	2	24	9	Y	22					36

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	12	1			2
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6					8
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					8
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1318	2	29	9	Y	26	20	1			14
*01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1277	2	7	9	Y	6	16	1			4
*02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	1179	2	9	9	Y	8					12

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
09	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	2179	2	26	9	Y	24	81	1			55
10	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	2336	2			Y	-0-					55
11	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	2350	2			Y	-0-					55
*12	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2393	2	111	9	Y	101	83	1			73
*01	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2209	2	33	9	Y	30	87	1			17
*02	2262	X	2218	-0-	-44	-0-	2151	2	67	9	Y	61					78

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					48
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					48
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					48
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					48
*01	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					48
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					48

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
09	3000	N	1584	-0-	-1416	7246	1584	2			Y	-0-					67
10	3100	N	1792	-0-	-1308	5938	1792	2			Y	-0-					67
11	3000	N	1562	-0-	-1438	4500	1562	2			Y	-0-					67
*12	3100	N	1048	-0-	-2052	2448	1048	2			Y	-0-					67
*01	3100	N	1336	-0-	-1764	684	1336	2			Y	-0-					67
*02	1981	N	1297	-0-	-684	-0-	1297	2			Y	-0-					67

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
09	780	N	398	-0-	-382	-0-	398	2			Y	-0-					13
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					13
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					13
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					13
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					13
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					13

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
09	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2388	2	37	9	Y	34	94	1			64
10	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			Y	-0-					64
11	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	2208	2			Y	-0-					64
*12	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1794	2	110	9	Y	100	86	1			78
*01	2511	X	2007	-0-	-504	-0-	1992	2	15	9	Y	14	76	1			15
*02	2349	X	2033	-0-	-316	-0-	2001	2	32	9	Y	29					44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	2074	N	972	-0-	-1102	-0-	38	1	916	2	Y	16					36
							18	9									
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	29	1	678	2	Y	15	25	1			26
							17	9									
11	810	N	455	-0-	-355	-0-	19	1	434	2	Y	2	23	1			5
							2	9									
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					5
*01	713	N	508	-0-	-205	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					5
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	31					36
							34	9									

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

09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			Y	-0-					31
10	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					31
11	810	N	198	-0-	-612	-0-	198	2			Y	-0-					31
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					31
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					31
*02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	2			Y	-0-					31

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

09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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

09	3000	N	1802	-0-	-1198	7447	68	1	1651	2	Y	75					132
							83	9									
10	3100	N	1523	-0-	-1577	5870	60	1	1406	2	Y	52	90	1			94
							57	9									
11	3000	N	1273	-0-	-1727	4143	54	1	1207	2	Y	11	86	1			19
							12	9									
*12	3100	N	845	-0-	-2255	1888	37	1	808	2	Y	-0-					19
*01	2846	N	958	-0-	-1888	-0-	42	1	916	2	Y	-0-					19
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	54					73
							59	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	2			Y	-0-					266
10	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			Y	-0-					266
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					266
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					266
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	734	2	143	9	Y	130	184	1			211
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					211

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4991	2	25	9	Y	23					54
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5166	2	95	9	Y	86	102	1			38
11	5040	X	4838	-0-	-202	-0-	4837	2	1	9	Y	1					39
*12	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	4980	2	92	9	Y	84					123
*01	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	4997	2	3	9	Y	3	113	1			13
*02	4930	X	4467	-0-	-463	-0-	4448	2	19	9	Y	17					29

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

09	1110	N	528	-0-	-582	-0-	19	1	470	2	Y	35					72
							39	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	Y	30	50	1			52
							33	9									
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	19	1	419	2	Y	7	48	1			11
							8	9									
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					11
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					11
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					11

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

09	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	2			N	-0-	14	1			10
10	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-					10
11	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					10
*12	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	2485	2	23	9	N	21	16	1			15
*01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2453	2	15	9	N	14	24	1			5
*02	2378	X	2130	-0-	-248	-0-	2098	2	32	9	N	29					34

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					83
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					83
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					83
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					83
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					83
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83

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

09	2490	N	1921	-0-	-569	-0-	1901	2	20	9	Y	18					178
10	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			Y	-0-					178
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					178
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2264	2	24	9	Y	22					200
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					200
*02	2204	N	2145	-0-	-59	-0-	2121	2	24	9	Y	22					221

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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

09	3000	N	2935	-0-	-65	158	115	1	2800	2	Y	18					35
							20	9									
10	3546	X	3388	-0-	-158	-0-	138	1	3235	2	Y	14	24	1			25
							15	9									
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	148	1	3313	2	Y	3	23	1			5
							3	9									
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	168	1	3624	2	Y	-0-					5
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	158	1	3461	2	Y	-0-					5
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	128	1	2645	2	Y	29					34
							32	9									

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

09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1014	2	76	9	Y	69	91	1			15
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1121	2	63	9	Y	57					72
11	1260	N	748	-0-	-512	-0-	747	2	1	9	Y	1					73
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	851	2	64	9	Y	58	76	1			55
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5	47	1			13
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					19

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

09	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1754	2	15	9	Y	14	29	1			25
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2016	2	18	9	Y	16	28	1			13
11	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1810	2	17	9	Y	15					28
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	27	1			21
01	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	1512	2	12	9	Y	11					32
02	1769	N	1391	-0-	-378	-0-	1376	2	15	9	Y	14	31	1			15

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

09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11793	2	90	9	Y	82	151	1			138
10	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12025	2	91	9	Y	83	152	1			69
11	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11505	2	98	9	Y	89					158
12	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11100	2	83	9	Y	75	155	1			78
01	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11791	2	84	9	Y	76					154
*02	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10919	2	108	9	Y	98	150	1			102

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

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	N	17					72
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					32
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	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

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
02	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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11592 - 11600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	208	1	1119	3	N	-0-					102
10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	87	1	1258	3	N	-0-					102
11	1230	N	1167	-0-	-63 B	-0-	1158	3	9	9	N	8					110
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1512	3	23	9	N	21	113	1			18
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1402	3	28	9	N	25					43
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131 B	-0-					N	NO RPT					43

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4239	3	32	9	Y	29					29
11	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	4160	3	43	9	Y	39					68
12	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	4181	3	31	9	Y	28	55	1			41
01	4102	X	4102	-0-	-0- B	-0-	4069	3	33	9	Y	30					71
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031 B	-0-					Y	NO RPT					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1593	-0-	-987 B	-0-	1575	3	18	9	Y	16					35
10	2480	N	2077	-0-	-403 B	-0-	2073	3	4	9	Y	4					39
11	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2049	3	7	9	Y	6					45
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2122	3	3	9	Y	3	36	1			12
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1974	3	4	9	Y	4					16
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	3390	X	3136	-0-	-254 B	-0-	3128	3	8	9	N	7					57
10	3503	X	3209	-0-	-294 B	-0-	3209	3			N	-0-					57
11	3210	X	3138	-0-	-72 B	-0-	3137	3	1	9	N	1					58
12	3286	X	3220	-0-	-66 B	-0-	3220	3			N	-0-					58
01	3286	X	3189	-0-	-97 B	-0-	3189	3			N	-0-					58
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045 B	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1988	-0-	-112 B	-0-	1942	3	46	9	Y	42					93
10	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2025	3	12	9	Y	11					104
11	1890	N	1742	-0-	-148 B	-0-	1728	3	14	9	Y	13					117
12	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1913	3	12	9	Y	11	96	1			32
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1860	3	11	9	Y	10					42
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682 B	-0-					Y	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3119	-0-	-271 B	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3243	-0-	-198 B	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
*02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					82

HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

09	3240	X	375	-0-	-2865	B	-0-	375	3			Y	-0-					71
10	2852	X	342	-0-	-2510	B	-0-	331	3	11	9	Y	10					81
11	2220	X	263	-0-	-1957	B	-0-	263	3			Y	-0-					81
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					Y	-0-					81
01	930	X	349	-0-	-581	B	-0-	346	3	3	9	Y	3	42	1			42
*02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					42

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

09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			Y	-0-					71
10	620	N	187	-0-	-433	B	-0-	176	3	11	9	Y	10					81
11	360	N	248	-0-	-112	B	-0-	248	3			Y	-0-					81
12	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			Y	-0-					81
01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	927	3	3	9	Y	3	42	1			42
*02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			Y	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	981	3	4	9	Y	4	104	1			37
10	1426	N	1199	-0-	-227 B	-0-	1173	3	26	9	Y	24					61
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	944	3	8	9	Y	7					68
12	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			Y	-0-					68
01	1209	N	973	-0-	-236 B	-0-	954	3	19	9	Y	17					85
*02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	706	3	1	9	Y	1					86

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2359	3	2	9	Y	2	69	1			24
10	3091	N	3091	-0-	-0- B	-0-	3073	3	18	9	Y	16					40
11	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3096	3	6	9	Y	5					45
12	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			Y	-0-					45
01	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3894	3	12	9	Y	11					56
*02	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2076	3	1	9	Y	1					57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1088	3	8	9	Y	7	8	1			1
10	961	N	855	-0-	-106 B	-0-	848	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	772	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	1147	N	776	-0-	-371 B	-0-	768	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	739	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	696	N	666	-0-	-30 B	-0-	662	3	4	9	Y	4	4	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	318	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	570	N	275	-0-	-295 B	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	236	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	367	3	4	9	Y	4	3	1			1
*02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
09	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	398	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	420	N	259	-0-	-161 B	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	403	N	284	-0-	-119 B	-0-	282	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	372	3	4	9	Y	4	3	1			1
*02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	351	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
09	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	2170	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2263	N	2107	-0-	-156 B	-0-	2093	3	14	9	Y	13	9	1			7
11	2280	N	1917	-0-	-363 B	-0-	1902	3	15	9	Y	14	17	1			4
12	2263	N	1892	-0-	-371 B	-0-	1871	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	2108	N	1866	-0-	-242 B	-0-	1849	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	1856	N	1734	-0-	-122 B	-0-	1721	3	13	9	Y	12	11	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1987	3	17	9	Y	15	17	1			3
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2267	3	15	9	Y	14	9	1			8
11	1950	N	1693	-0-	-257 B	-0-	1679	3	14	9	Y	13	17	1			4
12	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2207	3	23	9	Y	21	22	1			3
01	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2312	3	21	9	Y	19	18	1			4
*02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1777	3	13	9	Y	12	12	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
09	3180	X	2605	-0-	-575 B	-0-	2585	3	20	9	Y	18	21	1			3
10	3286	X	2738	-0-	-548 B	-0-	2718	3	20	9	Y	18	11	1			10
11	3180	X	2766	-0-	-414 B	-0-	2745	3	21	9	Y	19	23	1			6
12	3038	X	2884	-0-	-154 B	-0-	2853	3	31	9	Y	28	30	1			4
01	2945	X	2812	-0-	-133 B	-0-	2787	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2668	X	2557	-0-	-111 B	-0-	2538	3	19	9	Y	17	17	1			5

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
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	3			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
09	1230	N	1195	-0-	-35 B	-0-	1185	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	1581	N	916	-0-	-665 B	-0-	910	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1583	3	12	9	Y	11	11	1			3
12	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1562	3	18	9	Y	16	17	1			2
01	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1640	3	15	9	Y	14	13	1			3
*02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1466	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
09	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2393	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	2605	3	19	9	Y	17	11	1			9
11	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2523	3	20	9	Y	18	22	1			5
12	1705	N	1513	-0-	-192 B	-0-	1496	3	17	9	Y	15	18	1			2
01	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1836	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	2349	N	1370	-0-	-979 B	-0-	1359	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
09	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	3670	X	3670	-0-	-0-	B	-0-	3640	3	30	9	Y	27	29	1			5
10	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	3400	3	24	9	Y	22	15	1			12
11	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	3186	3	25	9	Y	23	28	1			7
12	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	3492	3	39	9	Y	35	37	1			5
01	3723	X	3723	-0-	-0-	B	-0-	3690	3	33	9	Y	30	29	1			6
02	3538	X	2418	-0-	-1120	B	-0-	2399	3	19	9	Y	17	18	1			5

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
09	4530	X	4530	-0-	-0-	B	-0-	4493	3	37	9	Y	34	38	1			6
10	5463	X	5463	-0-	-0-	B	-0-	5424	3	39	9	Y	35	22	1			19
11	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4755	3	37	9	Y	34	43	1			10
12	5096	X	5096	-0-	-0-	B	-0-	5041	3	55	9	Y	50	53	1			7
01	5661	X	5661	-0-	-0-	B	-0-	5610	3	51	9	Y	46	44	1			9
*02	4711	X	4711	-0-	-0-	B	-0-	4675	3	36	9	Y	33	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
09	3798	X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3767	3	31	9	Y	28	31	1			5
10	3501	X	3501	-0-	-0-	B	-0-	3477	3	24	9	Y	22	15	1			12
11	3479	X	3479	-0-	-0-	B	-0-	3451	3	28	9	Y	25	30	1			7
12	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	3156	3	34	9	Y	31	34	1			4
01	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	3236	3	30	9	Y	27	26	1			5
02	3625	X	3363	-0-	-262	B	-0-	3337	3	26	9	Y	24	22	1			7

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
09	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2125	3	18	9	Y	16	18	1			3
10	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2165	3	15	9	Y	14	9	1			8
11	1650	N	1508	-0-	-142	B	-0-	1497	3	11	9	Y	10	15	1			3
12	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1761	3	19	9	Y	17	18	1			2
01	1705	N	637	-0-	-1068	B	-0-	630	3	7	9	Y	6	7	1			1
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1785	3	14	9	Y	13	10	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2862	-0-	-258	B	-0-	2839	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	3162	X	2905	-0-	-257	B	-0-	2885	3	20	9	Y	18	12	1			10
11	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	3160	3	25	9	Y	23	26	1			7
12	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	3319	3	36	9	Y	33	35	1			5
01	3207	X	3207	-0-	-0-	B	-0-	3178	3	29	9	Y	26	26	1			5
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	3003	3	23	9	Y	21	20	1			6

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2191	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1849	3	13	9	Y	12	8	1			7
11	2340	N	2051	-0-	-289	B	-0-	2034	3	17	9	Y	15	17	1			5
12	2294	N	2030	-0-	-264	B	-0-	2008	3	22	9	Y	20	22	1			3
01	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2110	3	20	9	Y	18	17	1			4
02	1972	N	1688	-0-	-284	B	-0-	1675	3	13	9	Y	12	12	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1469	-0-	-121	B	-0-	1457	3	12	9	Y	11	11	1			2
10	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	12	9	Y	11	7	1			6
11	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1405	3	12	9	Y	11	14	1			3
12	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1922	3	22	9	Y	20	20	1			3
01	1798	N	1785	-0-	-13	B	-0-	1770	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	1363	N	1355	-0-	-8	B	-0-	1345	3	10	9	Y	9	9	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	372	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1522	3	11	9	Y	10	5	1			5
11	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	6369	3	52	9	Y	47	38	1			14
12	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	5204	3	56	9	Y	51	58	1			7
01	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	4608	3	43	9	Y	39	38	1			8
*02	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4096	3	32	9	Y	29	28	1			9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

09	3990	X	1675	-0-	-2315 B	-0-	1662	3	13	9	Y	12	13	1			2
10	1860	X	1308	-0-	-552 B	-0-	1298	3	10	9	Y	9	6	1			5
11	1680	X	1053	-0-	-627 B	-0-	1045	3	8	9	Y	7	10	1			2
12	1736	X	1614	-0-	-122 B	-0-	1596	3	18	9	Y	16	16	1			2
01	1736	X	1626	-0-	-110 B	-0-	1611	3	15	9	Y	14	13	1			3
*02	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1737	3	13	9	Y	12	11	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

09	4110	X	3582	-0-	-528 B	-0-	3552	3	30	9	Y	27	30	1			5
10	4092	X	3664	-0-	-428 B	-0-	3639	3	25	9	Y	23	15	1			13
11	4140	X	3755	-0-	-385 B	-0-	3725	3	30	9	Y	27	32	1			8
12	4278	X	3742	-0-	-536 B	-0-	3701	3	41	9	Y	37	40	1			5
01	4278	X	3505	-0-	-773 B	-0-	3473	3	32	9	Y	29	28	1			6
02	3625	X	3449	-0-	-176 B	-0-	3424	3	25	9	Y	23	22	1			7

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

09	3930	X	3658	-0-	-272 B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3531	-0-	-437 B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
*02	5548	X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	3			N	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	10890	X	10308	-0-	-582 B	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	10288	-0-	-314 B	-0-	10288	3			N	-0-					-0-
11	9720	X	8715	-0-	-1005 B	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	8816	-0-	-1848 B	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	7068	-0-	-3596 B	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9272	-0-	-704 B	-0-	9272	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4788	-0-	-1002 B	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4702	-0-	-1002 B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5071	-0-	-449 B	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5317	-0-	-170 B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
*02	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9595	-0-	-425 B	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9299	-0-	-900 B	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	6889	-0-	-3131 B	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	6462	-0-	-3892 B	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	5916	-0-	-4438 B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
02	9280	X	7277	-0-	-2003 B	-0-	7277	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
09	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	46	1	528	2	N	7					77
							158	3	8	9							
10	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	83	1	493	2	N	15					92
							148	3	17	9							
11	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	40	1	467	2	N	-0-					92
							136	3									
12	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	727	2	1	9	N	1					93
01	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	706	2	30	9	N	27					120
*02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	651	2	11	9	N	10					130

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
09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	133	1	2052	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	84	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	102	1	1227	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
12	2542	N	2162	-0-	-380 B	-0-	106	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	98	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*02	2378	X	2035	-0-	-343 B	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
*02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	840	N	493	-0-	-347 B	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
10	868	N	754	-0-	-114 B	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
11	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
12	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
*02	1073	N	762	-0-	-311 B	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-

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

09	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	86	1	1138	2	Y	22					33
							157	3	24	9							
10	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	69	1	851	2	Y	19	39	1			13
							126	3	21	9							
11	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	79	1	844	2	Y	12					25
							126	3	13	9							
12	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	64	1	1251	2	Y	27					52
							30	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	60	1	1276	2	Y	5	38	1			19
							6	9									
*02	1387	X	1387	-0-	-0- B	-0-	70	1	1299	2	Y	16					35
							18	9									

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

09	1890	N	1037	-0-	-853 B	-0-	61	1	811	2	Y	48					72
							112	3	53	9							
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	82	1	1015	2	Y	39	84	1			27
							150	3	43	9							
11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	102	1	1098	2	Y	28					55
							165	3	31	9							
12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	66	1	1282	2	Y	57					112
							63	9									
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	64	1	1379	2	Y	11	82	1			41
							12	9									
*02	1735	X	1735	-0-	-0- B	-0-	87	1	1612	2	Y	33					74
							36	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16

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

09	510	N	15	-0-	-495	B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					33
								2	3									
10	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	19	1	239	2	Y	34					67
								33	3	37	9							
11	300	N	205	-0-	-95	B	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					67
								24	3									
12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					67
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	18	1	384	2	Y	10					77
								11	9									
*02	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	16	1	320	2	Y	18					95
								20	9									

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

09	510	N	345	-0-	-165	B	-0-	11	1	293	2	N	1					33
								40	3	1	9							
10	496	N	293	-0-	-203	B	-0-	10	1	259	2	N	-0-					33
								24	3									
11	480	N	97	-0-	-383	B	-0-	3	1	86	2	N	-0-					33
								8	3									
12	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					33
01	279	N	93	-0-	-186	B	-0-	93	2			N	-0-					33
02	87	N	7	-0-	-80	B	-0-	7	2			N	-0-					33

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

09	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
								8	3									
11	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
12	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	5	1	98	2	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*02	87	N	86	-0-	-1	B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

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

09	840	N	779	-0-	-61 B	-0-	35	1	670	2	N	-0-					80
							74	3									
10	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	94	1	612	2	N	-0-					80
							78	3									
11	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	80	1	477	2	N	2					82
							51	3	2	9							
12	806	N	376	-0-	-430 B	-0-	370	2	6	9	N	5					87
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	959	2	20	9	N	18					105
*02	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					105

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

09	1260	N	1079	-0-	-181 B	-0-	35	1	913	2	N	7					115
							123	3	8	9							
10	1333	N	1036	-0-	-297 B	-0-	34	1	911	2	N	5					120
							85	3	6	9							
11	1260	N	656	-0-	-604 B	-0-	21	1	580	2	N	-0-					120
							55	3									
12	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2767	2	2	9	N	2					122
01	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2100	2	11	9	N	10					132
*02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1399	2	14	9	N	13					145

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	605	-0-	-805 B	-0-	38	1	497	2	N	2					60
							68	3	2	9							
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	57	1	706	2	N	3					63
							104	3	3	9							
11	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	93	1	1002	2	N	12					75
							150	3	13	9							
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	73	1	1418	2	N	25					100
							28	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	71	1	1529	2	N	20					120
							22	9									
*02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	72	1	1337	2	N	18					138
							20	9									

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

09	1020	N	438	-0-	-582 B	-0-	20	1	368	2	N	-0-					33
							50	3									
10	961	N	491	-0-	-470 B	-0-	23	1	426	2	N	2					35
							40	3	2	9							
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					35
							118	3									
12	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1348	2	3	9	N	3					38
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1135	2	11	9	N	10					48
02	1305	N	662	-0-	-643 B	-0-	662	2			N	-0-					48

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

09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	32	1	472	3	N	-0-					170
10	558	N	450	-0-	-108 B	-0-	59	1	311	3	N	73					243
							80	9									
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	478	3	146	9	N	133	179	1			197
12	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-	102	1			95
01	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1013	3	58	9	N	53					148
02	609	N	410	-0-	-199 B	-0-	378	3	32	9	N	29					177

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

09	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	21	1	558	2	N	-0-					24
							76	3									
10	713	N	491	-0-	-222 B	-0-	16	1	434	2	N	-0-					24
							41	3									
11	690	N	241	-0-	-449 B	-0-	8	1	213	2	N	-0-					24
							20	3									
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					24
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					24
*02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					24

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

09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	25	1	444	2	N	-0-					62
							60	3									
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	19	1	348	2	N	-0-					62
							33	3									
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	N	-0-	40	1			22
							15	3									
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					22
01	279	N	118	-0-	-161 B	-0-	118	2			N	-0-					22
02	174	N	59	-0-	-115 B	-0-	59	2			N	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

09	1560	N	1435	-0-	-125	B	-0-	88	1	1166	2	N	18					58
								161	3	20	9							
10	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1940	2	N	15					73
								287	3	17	9							
11	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1636	2	N	20					93
								245	3	22	9							
12	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1540	2	N	2					95
								2	9									
01	2691	N	2691	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2544	2	N	25					120
								28	9									
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1937	2	N	17					137
								19	9									

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

09	1950	X	1764	-0-	-186	B	-0-	109	1	1437	2	N	18					128
								198	3	20	9							
10	3458	X	3458	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2798	2	N	18	109	1			37
								414	3	20	9							
11	3025	X	3025	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2416	2	N	20					57
								363	3	22	9							
12	3148	X	3148	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2985	2	N	8					65
								9	9									
01	2793	X	2793	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2640	2	N	27					92
								30	9									
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3000	2	N	21					113
								23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	1650	N	493	-0-	-1157 B	-0-	31	1	405	2	N	1					113
							56	3	1	9							
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	63	1	789	2	N	3	78	1			38
							117	3	3	9							
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	96	1	1040	2	N	7					45
							157	3	8	9							
12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	72	1	1400	2	N	8					53
							9	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	69	1	1479	2	N	22					75
							24	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	77	1	1430	2	N	23					98
							25	9									

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
09	2550	X	2190	-0-	-360 B	-0-	135	1	1797	2	N	8					75
							249	3	9	9							
10	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	178	1	2195	2	N	13					88
							324	3	14	9							
11	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	193	1	2080	2	N	9					97
							312	3	10	9							
12	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	144	1	2802	2	N	20					117
							22	9									
01	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	126	1	2698	2	N	13					130
							14	9									
*02	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	166	1	3079	2	N	20					150
							22	9									

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
09	1050	N	884	-0-	-166 B	-0-	29	1	752	2	N	2					37
							101	3	2	9							
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	19	1	517	2	N	1					38
							49	3	1	9							
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	61	1	1669	2	N	27					65
							157	3	30	9							
12	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2087	2	3	9	N	3					68
01	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1628	2	8	9	N	7					75
02	1740	N	1445	-0-	-295 B	-0-	1445	2			N	-0-					75

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
09	480	N	280	-0-	-200 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-					33
							27	3									
10	775	N	387	-0-	-388 B	-0-	47	1	302	2	N	-0-					33
							38	3									
11	750	N	328	-0-	-422 B	-0-	43	1	256	2	N	2					35
							27	3	2	9							
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					35
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					35
02	319	N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-					35

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	1710	N	458	-0-	-1252 B	-0-	26	1	345	2	Y	35					53
							48	3	39	9							
10	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	119	1	1482	2	Y	30	63	1			20
							220	3	33	9							
11	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	121	1	1298	2	Y	21					41
							194	3	23	9							
12	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	135	1	2620	2	Y	-0-					41
01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	93	1	1991	2	Y	52	62	1			31
							57	9									
*02	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	96	1	1784	2	Y	25					56
							28	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
11	1230	N	1169	-0-	-61 B	-0-	109	1	930	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
12	1147	N	941	-0-	-206 B	-0-	76	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*02	1131	X	956	-0-	-175 B	-0-	89	1	867	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					45
							6	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					45
*02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					55
							3	3									
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					55
							2	3									
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
							1	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					55
02	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	127	-0-	-383 B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
							15	3									
10	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	9	1	250	2	N	-0-					62
							24	3									
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	22	1	590	2	N	-0-					62
							55	3									
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					62
01	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-	40	1			22
02	638	N	161	-0-	-477 B	-0-	161	2			N	-0-					22

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

09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	38	1	713	2	N	-0-					60
							77	3									
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	98	1	640	2	N	2					62
							81	3	2	9							
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	100	1	596	2	N	5					67
							64	3	6	9							
12	868	N	269	-0-	-599 B	-0-	268	2	1	9	N	1					68
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1214	2	8	9	N	7					75
02	754	N	727	-0-	-27 B	-0-	725	2	2	9	N	2					77

CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

09	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			Y	-0-					26
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			Y	-0-					26
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			Y	-0-	15	1			11
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1167	-0-	-383 B	-0-	1167	2			Y	-0-	7	1			4
02	1450	N	1163	-0-	-287 B	-0-	1137	2	26	9	Y	24	28	1			-0-

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	362	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	321	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
09	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	211	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	190	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	203	N	81	-0-	-122	B	-0-	64	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 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
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	422	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	624	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	406	2	34	9	Y	31	31	1			-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
09	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	776	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	B	-0-	498	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	522	N	493	-0-	-29	B	-0-	475	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

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
09	9201	X	9201	-0-	-0-	B	-0-	9201	2			Y	-0-					-0-
10	5665	X	5665	-0-	-0-	B	-0-	5659	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1740	N	1686	-0-	-54	B	-0-	1679	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1933	-0-	-51	B	-0-	1926	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1856	X	1547	-0-	-309	B	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

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
09	9001	X	9001	-0-	-0-	B	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	B	-0-	5272	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1582	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	B	-0-	1717	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
02	1624	X	1402	-0-	-222	B	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

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
09	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	3020	N	3020	-0-	-0-	B	-0-	2926	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 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
09	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	728	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	17899	X	17899	-0-	-0-	B	-0-	17899	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	680	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	252	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	259	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

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
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			Y	-0-					22
10	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			Y	-0-					22
11	390	N	204	-0-	-186	B	-0-	204	2			Y	-0-	9	1			13
12	2992	N	2992	-0-	-0-	B	-0-	2992	2			Y	-0-					13
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					13
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	B	-0-					Y	NO RPT					13

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

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
09	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	634	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	548	-0-	-196	B	-0-	539	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	638	N	524	-0-	-114	B	-0-	489	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	19	19	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35	35	1			-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	682	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	B	-0-	329	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	606	2	88	9	Y	80	80	1			-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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
09	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1657	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1791	-0-	-609	B	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2083	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2351	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
*02	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2714	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 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
09	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	371	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	470	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	401	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	930	N	749	-0-	-181	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2641	2			N	-0-					10
10	3081	N	3081	-0-	-0-	B	-0-	3081	2			N	-0-					10
11	2340	N	2186	-0-	-154	B	-0-	2186	2			N	-0-					10
12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					10
01	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2			N	-0-					10
02	2117	N	NO RPT	-0-	-2117	B	-0-					N	NO RPT					10

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	B	-0-	460	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	450	N	418	-0-	-32	B	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	313	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	B	-0-	319	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1902	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2068	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2001	2	72	9	Y	65	65	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2717	-0-	-823 B	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3182	-0-	-476 B	-0-	3124	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
11	3540	X	3375	-0-	-165 B	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3566	-0-	-92 B	-0-	3450	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
01	3193	X	3132	-0-	-61 B	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3131	-0-	-146 B	-0-	3073	2	58	9	Y	53	53	1			-0-

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1055	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	971	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	1085	N	937	-0-	-148 B	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17 B	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

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
09	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	3033	N	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1598	-0-	-1068 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*02	3152	X	3152	-0-	-0- B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

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
09	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3463	-0-	-195 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3297	-0-	-243 B	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3496	2	190	9	N	173	173	1			-0-
01	3472	X	3429	-0-	-43 B	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	3227	2	189	9	N	172	172	1			-0-

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
09	15900	X	14706	-0-	-1194 B	-0-	14706	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	16009	-0-	-421 B	-0-	16009	2			Y	-0-					-0-
11	14940	X	14492	-0-	-448 B	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
12	15438	X	14836	-0-	-602 B	-0-	14836	2			Y	-0-					-0-
01	15996	X	13818	-0-	-2178 B	-0-	13818	2			Y	-0-					-0-
02	14964	X	10942	-0-	-4022 B	-0-	10942	2			Y	-0-					-0-

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
09	17760	X	16962	-0-	-798 B	-0-	16962	2			Y	-0-					-0-
10	18352	X	17305	-0-	-1047 B	-0-	17305	2			Y	-0-					-0-
11	17730	X	16181	-0-	-1549 B	-0-	16181	2			Y	-0-					-0-
12	17391	X	16900	-0-	-491 B	-0-	16900	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	14610	-0-	-2905 B	-0-	14610	2			Y	-0-					-0-
02	16385	X	13921	-0-	-2464 B	-0-	13921	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2262	-0-	-559	B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					64
10	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-					64
11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					64
12	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	2			N	-0-					64
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					64
02	58	N	39	-0-	-19	B	-0-	39	2			N	-0-					64

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

09	4230	X	1684	-0-	-2546	B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1136	-0-	-2584	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1213	-0-	-2027	B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	981	-0-	-2243	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	235	-0-	-1904	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1140	X	412	-0-		-728 B	-0-	412	2			Y	-0-					17
10	1240	X	671	-0-		-569 B	-0-	671	2			Y	-0-					17
11	1200	X	484	-0-		-716 B	-0-	484	2			Y	-0-					17
12	1240	X	358	-0-		-882 B	-0-	358	2			Y	-0-					17
01	806	X	161	-0-		-645 B	-0-	161	2			Y	-0-					17
02	638	X	NO RPT	-0-		-638 B	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1085	-0-		-865 B	-0-	1085	2			Y	-0-					25
10	1860	X	911	-0-		-949 B	-0-	911	2			Y	-0-					25
11	1500	X	981	-0-		-519 B	-0-	981	2			Y	-0-					25
12	1550	X	814	-0-		-736 B	-0-	814	2			Y	-0-					25
*01	2387	X	2387	-0-		-0- B	-0-	2387	2			Y	-0-					25
02	1044	X	NO RPT	-0-		-1044 B	-0-					Y	NO RPT					25

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. GAS	(I) 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	3750	X	2034	-0-		-1716 B	-0-	2034	2			Y	-0-					50
10	4092	X	2217	-0-		-1875 B	-0-	2217	2			Y	-0-					50
11	3960	X	1793	-0-		-2167 B	-0-	1793	2			Y	-0-					50
12	4092	X	1779	-0-		-2313 B	-0-	1779	2			Y	-0-					50
01	2666	X	940	-0-		-1726 B	-0-	940	2			Y	-0-					50
02	2088	X	NO RPT	-0-		-2088 B	-0-					Y	NO RPT					50

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	898	-0-		-272 B	-0-	898	2			Y	-0-					17
10	1209	X	844	-0-		-365 B	-0-	844	2			Y	-0-					17
11	1170	X	813	-0-		-357 B	-0-	813	2			Y	-0-					17
12	930	X	767	-0-		-163 B	-0-	767	2			Y	-0-					17
01	930	X	439	-0-		-491 B	-0-	439	2			Y	-0-					17
02	870	X	NO RPT	-0-		-870 B	-0-					Y	NO RPT					17

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2273	N	2273	-0-		-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					247
10	1922	N	1922	-0-		-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					247
11	1666	N	1666	-0-		-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					247
12	1627	N	1627	-0-		-0- B	-0-	1627	2			N	-0-	149	1			98
01	1561	N	1561	-0-		-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					98
*02	1399	N	1399	-0-		-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2490	N	1153	-0-	-1337	B	-0-	6	1	1147	2	N	-0-					48
10	2387	N	1534	-0-	-853	B	-0-	6	1	1506	2	N	20					68
								22	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2289	2	N	108	2	8			174
								119	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2646	2	N	27	154	1			47
								30	9									
01	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2768	2	N	15					62
								17	9									
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2589	2	N	3					65
								3	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

09	1800	N	1497	-0-	-303	B	-0-	108	1	1389	3	N	-0-					47
10	1736	N	1362	-0-	-374	B	-0-	115	1	1247	3	N	-0-					47
*11	12819	X	12819	-0-	-0-	B	-0-	1812	1	11007	3	N	-0-					47
12	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	349	1	1510	3	N	2					49
								2	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1542	3	N	-0-					49
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1803	3	N	48					97
								53	9									

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

09	2802	N	2802	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2624	3	Y	88	94	1			9
								97	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	29	1	946	3	Y	12					21
								13	9									
11	900	N	787	-0-	-113	B	-0-	23	1	743	3	Y	19	24	1			16
								21	9									
12	1023	N	632	-0-	-391	B	-0-	161	1	465	3	Y	5					21
								6	9									
01	992	N	661	-0-	-331	B	-0-	146	1	500	3	Y	14	23	1			12
								15	9									
*02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	162	1	558	3	Y	21					33
								23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	5	-0-	5 B	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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

09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					1
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
*11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
01	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
*02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					1

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

*09	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	41	1	531	3	N	-0-	19	1			11
*10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	49	1	535	3	N	3					14
							3	9									
11	690	N	571	-0-	-119 B	-0-	80	1	488	3	N	3					17
							3	9									
*12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	128	1	502	3	N	4					21
							4	9									
*01	620	N	333	-0-	-287 B	-0-	70	1	262	3	N	1					22
							1	9									
*02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	81	1	331	3	N	5					27
							6	9									

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

09	840	N	461	-0-	-379 B	-0-	13	1	436	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	22	1	725	3	Y	8					16
							9	9									
11	480	N	371	-0-	-109 B	-0-	11	1	348	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	152	1	439	3	Y	5					21
							6	9									
01	744	N	396	-0-	-348 B	-0-	87	1	301	3	Y	7	14	1			14
							8	9									
*02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	122	1	420	3	Y	14					28
							15	9									

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

*09	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	167	1	2136	3	N	38	76	1			-0-
							42	9									
*10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	190	1	2065	3	N	12					12
							13	9									
*11	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	315	1	1912	3	N	12					24
							13	9									
*12	2108	N	1922	-0-	-186 B	-0-	389	1	1521	3	N	11					35
							12	9									
*01	2108	N	1973	-0-	-135 B	-0-	414	1	1550	3	N	8					43
							9	9									
*02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	382	1	1572	3	N	25					68
							28	9									

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
*09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	3	N	22	28	1			-0-
							24	9									
*10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	57	1	616	3	N	4					4
							4	9									
*11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	145	1	885	3	N	6					10
							7	9									
*12	899	N	689	-0-	-210 B	-0-	140	1	545	3	N	4					14
							4	9									
*01	682	N	506	-0-	-176 B	-0-	106	1	398	3	N	2					16
							2	9									
*02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	108	1	444	3	N	6					22
							7	9									

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

09	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	62	1	800	3	N	33	168	1			62
							36	9									
10	868	N	644	-0-	-224 B	-0-	54	1	584	3	N	5					67
							6	9									
11	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	55	1	334	3	N	-0-					67
12	930	N	341	-0-	-589 B	-0-	76	1	263	3	N	2					69
							2	9									
01	651	N	301	-0-	-350 B	-0-	70	1	231	3	N	-0-					69
*02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	66	1	244	3	N	-0-					69

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	4	-0-	-11 B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
*09	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	90	1	1152	3	N	16	41	1			4
							18	9									
*10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	102	1	1106	3	N	6					10
							7	9									
*11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	164	1	998	3	N	6					16
							7	9									
*12	1333	N	1168	-0-	-165 B	-0-	236	1	924	3	N	7					23
							8	9									
*01	1209	N	821	-0-	-388 B	-0-	173	1	645	3	N	3					26
							3	9									
*02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	136	1	555	3	N	5					31
							6	9									

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

09	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	16	1	517	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	41	1	1322	3	Y	14					17
							15	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	62	1	2005	3	Y	68	66	1			19
							75	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	571	1	1653	3	Y	18					37
							20	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	478	1	1645	3	Y	45	76	1			6
							50	9									
*02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	395	1	1358	3	Y	42					48
							46	9									

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

09	1590	N	46	-0-	-1544 B	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	11	1			20
10	1488	N	1262	-0-	-226 B	-0-	37	1	1210	3	Y	14					34
							15	9									
11	1170	N	925	-0-	-245 B	-0-	28	1	875	3	Y	20	29	1			25
							22	9									
12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	183	1	533	3	Y	6					31
							7	9									
01	1271	N	340	-0-	-931 B	-0-	73	1	253	3	Y	13	12	1			32
							14	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

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

09	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	18	1	583	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	29	1	937	3	Y	11					19
							12	9									
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	27	1	860	3	Y	22	28	1			13
							24	9									
12	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	196	1	569	3	Y	6					19
							7	9									
01	992	N	888	-0-	-104 B	-0-	195	1	672	3	Y	19	31	1			7
							21	9									
02	783	N	719	-0-	-64 B	-0-	158	1	543	3	Y	16					23
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	309	2	2	9	N	2					136
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	382	2	1	9	N	1					137
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	365	2	2	9	N	2					139
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	298	2	1	9	N	1					140
01	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	130	2	2	9	N	2					142
02	348	N	95	-0-	-253 B	-0-	94	2	1	9	N	1					143

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
09	780	N	722	-0-	-58 B	-0-	720	2	2	9	N	2					183
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	892	2	1	9	N	1					184
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	853	2	1	9	N	1					185
12	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	696	2	2	9	N	2					187
01	899	N	306	-0-	-593 B	-0-	305	2	1	9	N	1					188
02	812	N	219	-0-	-593 B	-0-	218	2	1	9	N	1					189

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	6	1			81
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					81
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					81
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					81
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					81
*02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	241	-0-	-179 B	-0-	85	1	148	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	465	N	285	-0-	-180 B	-0-	85	1	192	2	N	7					7
							8	9									
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	85	1	192	2	N	-0-					7
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	85	1	276	2	N	-0-					7
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	85	1	271	2	N	-0-					7
*02	261	N	260	-0-	-1 B	-0-	260	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			Y	-0-					2
10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			Y	-0-					2
11	330	N	121	-0-	-209	B	-0-	121	2			Y	-0-					2
12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			Y	-0-					2
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-					2
*02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					2

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

09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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

09	480	N	318	-0-	-162	B	-0-	216	1	102	2	N	-0-					280
10	496	N	468	-0-	-28	B	-0-	216	1	252	2	N	-0-					280
11	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	216	1	202	2	N	-0-					280
12	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	216	1	148	2	N	-0-					280
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	216	1	162	2	N	-0-					280
*02	406	N	175	-0-	-231	B	-0-	175	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25

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

09	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	78	1	169	2	N	7	8	1			-0-
								8	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	78	1	220	2	N	7					7
								8	9									
11	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	78	1	220	2	N	-0-					7
12	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	78	1	316	2	N	-0-					7
01	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	78	1	310	2	N	-0-					7
*02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

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

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

09	120	N	40	-0-	-80	B	-0-	40	2			N	-0-					2
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					2
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					2
12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					2
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					2
*02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					2

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

09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	72 13	1 9	449	2	Y	12	12	1			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	72 13	1 9	720	2	Y	12					12
11	750	N	558	-0-	-192	B	-0-	72 11	1 9	475	2	Y	10	16	1	4	8	2
12	665	X	665	-0-	-0-	B	-0-	72 2	1 9	591	2	Y	2	2	8			2
01	390	X	390	-0-	-0-	B	-0-	72 2	1 9	316	2	Y	2	2	8			2
*02	754	X	617	-0-	-137	B	-0-	617	2			Y	-0-					2

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

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	10	4	8			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	924	-0-	-6	B	-0-	702	1	183	2	Y	35	5	1			85
								39	9									
10	1519	N	997	-0-	-522	B	-0-	702	1	294	2	Y	1	1	8			85
								1	9									
11	1020	N	907	-0-	-113	B	-0-	702	1	194	2	Y	10	6	1	4	8	85
								11	9									
12	961	X	946	-0-	-15	B	-0-	702	1	242	2	Y	2	2	8			85
								2	9									
01	833	X	833	-0-	-0-	B	-0-	702	1	129	2	Y	2	2	8			85
								2	9									
*02	928	X	252	-0-	-676	B	-0-	252	2			Y	-0-					85

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	263	-0-	-67	B	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					3
10	713	N	561	-0-	-152	B	-0-	5	1	556	2	Y	-0-					3
11	720	N	268	-0-	-452	B	-0-	5	1	263	2	Y	-0-					3
12	392	X	392	-0-	-0-	B	-0-	5	1	387	2	Y	-0-					3
01	354	X	354	-0-	-0-	B	-0-	5	1	349	2	Y	-0-					3
*02	767	X	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	7	-0-	-203	B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4					4
11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

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
09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	463	2	43	9	Y	39	129	1			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	43	9	Y	39					39
11	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			Y	-0-					39
12	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			Y	-0-					39
01	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			Y	-0-					39
*02	870	N	701	-0-	-169	B	-0-	701	2			Y	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	35	1	381	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	682	N	552	-0-	-130 B	-0-	35	1	496	2	Y	19					19
							21	9									
11	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					19
12	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					19
01	733	X	733	-0-	-0- B	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					19
*02	671	X	671	-0-	-0- B	-0-	671	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
09	1290	N	684	-0-	-606 B	-0-	664	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1066	2	20	9	Y	18					18
11	1020	N	714	-0-	-306 B	-0-	703	2	11	9	Y	10	23	1			5
12	877	X	877	-0-	-0- B	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	8			5
*02	1015	X	913	-0-	-102 B	-0-	913	2			Y	-0-					5

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
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	450	N	282	-0-	-168 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	241	-0-	-20 B	-0-	241	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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	5					5
11	0	N	-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					6
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	522	1	173	2	Y	-0-					6
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	522	1	276	2	Y	-0-					6
12	626	X	626	-0-	-0- B	-0-	420	1	204	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	633	X	633	-0-	-0- B	-0-	411	1	222	2	Y	-0-					6
*02	783	X	58	-0-	-725 B	-0-	58	2			Y	-0-					6

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
09	390	N	-0-	-0-	-390 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

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

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

09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	92	1	432	2	Y	-0-					19
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	92	1	930	2	Y	-0-					19
11	660	N	533	-0-	-127 B	-0-	92	1	441	2	Y	-0-					19
12	740	X	740	-0-	-0- B	-0-	92	1	648	2	Y	-0-					19
01	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	92	1	584	2	Y	-0-					19
*02	1379	X	1379	-0-	-0- B	-0-	92	1	1283	2	Y	4	4	8			19
							4	9									

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

09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					10
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					10
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					10
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					10
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					10
*02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					10

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

09	480	N	99	-0-	-381 B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	338	1	214	2	Y	354					354
							389	9									
11	600	N	439	-0-	-161 B	-0-	338	1	101	2	Y	-0-					354
12	487	X	487	-0-	-0- B	-0-	338	1	149	2	Y	-0-					354
01	472	X	472	-0-	-0- B	-0-	338	1	134	2	Y	-0-					354
*02	870	X	295	-0-	-575 B	-0-	295	2			Y	-0-					354

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

09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					396
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					396
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					396
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					396
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					396
*02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					396

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

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					134
11	450	N	273	-0-	-177 B	-0-	273	2			N	-0-					134
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					134
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					134
*02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	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
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-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

09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	33	2	153	9	Y	139					139
11	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			Y	-0-					139
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					139
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					139
*02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					139

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

09	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	95	-0-	-21 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

09	210	N	77	-0-	-133 B	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	465	N	122	-0-	-343 B	-0-	120	2	2	9	Y	2					2
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	79	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					4
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					4
*02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					4

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
09	270	N	32	-0-	-238 B	-0-	32	2			N	-0-					20
10	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-					20
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					20
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					20
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					20
*02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					20
	BROOKS, A. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 231588						COMPL. DATE 08/16/2007					TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248
09	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	645	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1036	2	20	9	Y	18					18
11	900	N	694	-0-	-206 B	-0-	683	2	11	9	Y	10	23	1			5
12	850	X	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			Y	-0-					5
01	455	X	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					5
*02	986	X	887	-0-	-99 B	-0-	887	2			Y	-0-					5
	ASHBY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 233176						COMPL. DATE 12/05/2007					TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552
09	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	168	-0-	-93 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
	BROOKS, A. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 243222						COMPL. DATE 09/01/2008					TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271
09	519	X	519	-0-	-0- B	-0-	504	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	825	X	825	-0-	-0- B	-0-	810	2	15	9	Y	14					14
11	780	X	540	-0-	-240 B	-0-	534	2	6	9	Y	5	18	1			1
12	806	X	665	-0-	-141 B	-0-	665	2			Y	-0-					1
01	806	X	355	-0-	-451 B	-0-	355	2			Y	-0-					1
*02	783	X	693	-0-	-90 B	-0-	693	2			Y	-0-					1
	SWILEY, T. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 244508						COMPL. DATE 12/07/2008					TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513
09	T. A.		569	-0-	569 B	1226	205	1	354	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	T. A.		665	-0-	665 B	1891	205	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		674	-0-	674 B	2565	205	1	459	2	Y	9					9
							10	9									
12	3430	X	865	-0-	-2565 B	-0-	205	1	660	2	Y	-0-					9
01	529	X	529	-0-	-0- B	-0-	205	1	324	2	Y	-0-					9
*02	638	X	623	-0-	-15 B	-0-	623	2			Y	-0-					9
	ROSS, D. GU				WELL #: 3H	RRCID -> 258975						COMPL. DATE 09/15/2010					TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027
09	960	N	633	-0-	-327 B	-0-	254	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	254	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	641	-0-	-649 B	-0-	254	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	822	X	822	-0-	-0- B	-0-	254	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0- B	-0-	254	1	512	2	Y	-0-					-0-
*02	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	254	1	1126	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

09	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			N	-0-					7
10	1581	N	1163	-0-	-418	B	-0-	1163	2			N	-0-					7
11	1170	N	827	-0-	-343	B	-0-	827	2			N	-0-					7
12	1178	N	770	-0-	-408	B	-0-	770	2			N	-0-					7
01	1178	N	755	-0-	-423	B	-0-	755	2			N	-0-					7
02	812	N	663	-0-	-149	B	-0-	663	2			N	-0-					7

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

09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					3
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					3
11	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
12	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					3
01	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					3
02	58	N	42	-0-	-16	B	-0-	42	2			Y	-0-					3

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

09	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1448	2	N	1					134
								1	9									
10	1860	N	1627	-0-	-233	B	-0-	155	1	1472	2	N	-0-	1	1			133
11	1740	N	1519	-0-	-221	B	-0-	150	1	1369	2	N	-0-					133
12	1643	N	1533	-0-	-110	B	-0-	148	1	1385	2	N	-0-					133
01	1612	N	1536	-0-	-76	B	-0-	158	1	1378	2	N	-0-					133
02	1479	N	1344	-0-	-135	B	-0-	42	1	1301	2	N	1	1	1			133
								1	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1725	2	Y	7	11	1			35
								8	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1638	2	Y	5	9	1			31
								6	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1756	2	Y	5	5	1			31
								6	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1489	2	Y	3					34
								3	9									
01	1240	N	1180	-0-	-60	B	-0-	121	1	1055	2	Y	4	5	1			33
								4	9									
02	1885	N	1684	-0-	-201	B	-0-	34	1	1639	2	Y	10	4	1			39
								11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3884	-0-	-106	B	-0-	337	1	3537	2	Y	9	11	1			15
								10	9									
10	4123	X	3970	-0-	-153	B	-0-	378	1	3586	2	Y	5	10	1			10
								6	9									
11	3990	X	3660	-0-	-330	B	-0-	362	1	3292	2	Y	5	5	1			10
								6	9									
12	4061	X	2912	-0-	-1149	B	-0-	275	1	2636	2	Y	1					11
								1	9									
01	3999	X	3517	-0-	-482	B	-0-	362	1	3151	2	Y	4	5	1			10
								4	9									
02	3422	X	2910	-0-	-512	B	-0-	95	1	2808	2	Y	6	2	1			14
								7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	55	1	585	2	Y	1					7
							1	9									
10	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	64	1	610	2	Y	-0-	1	1			6
11	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	60	1	548	2	Y	-0-					6
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	59	1	553	2	Y	1					7
							1	9									
01	682	N	585	-0-	-97 B	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					7
02	580	N	520	-0-	-60 B	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					7

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
09	1230	X	266	-0-	-964 B	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					14
10	589	X	555	-0-	-34 B	-0-	48	1	507	2	Y	-0-	1	1			13
11	960	X	165	-0-	-795 B	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					13
12	992	X	322	-0-	-670 B	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					13
01	992	X	274	-0-	-718 B	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					13
02	522	X	228	-0-	-294 B	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					13

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
09	2190	N	1918	-0-	-272 B	-0-	165	1	1740	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
10	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	182	1	1737	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
11	1890	N	1818	-0-	-72 B	-0-	178	1	1630	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
12	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	191	1	1788	2	Y	3					15
							3	9									
01	1922	N	1848	-0-	-74 B	-0-	188	1	1648	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
*02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	53	1	1608	2	Y	26	5	1			38
							29	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	870	X	654	-0-	-216 B	-0-	49	1	581	2	Y	22	3	1			23
							24	9									
10	899	X	440	-0-	-459 B	-0-	37	1	403	2	Y	-0-	21	1			2
11	870	X	342	-0-	-528 B	-0-	28	1	301	2	Y	12	2	1			12
							13	9									
12	682	X	646	-0-	-36 B	-0-	59	1	544	2	Y	39					51
							43	9									
01	682	X	329	-0-	-353 B	-0-	31	1	298	2	Y	-0-	13	1			38
02	638	X	424	-0-	-214 B	-0-	18	1	405	2	Y	1	38	1			1
							1	9									

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
09	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	69	1	726	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	78	1	737	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
11	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	75	1	686	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	71	1	661	2	Y	-0-					6
01	806	N	711	-0-	-95 B	-0-	73	1	637	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	754	N	595	-0-	-159 B	-0-	19	1	576	2	Y	-0-	1	1			1

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
09	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	207	1	2184	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	154	1	1455	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	233	1	2120	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
12	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	234	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	226	1	1975	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	2291	N	2014	-0-	-277 B	-0-	64	1	1941	2	Y	8	3	1			13
							9	9									

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
09	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					4
10	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	153	1	1510	2	Y	-0-	2	1			2
11	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	113	1	1144	2	Y	-0-					2
12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	101	1	876	2	Y	1					3
							1	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	197	1	1664	2	Y	-0-					3
*02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-	2	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	275	1	2902	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
10	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	287	1	2715	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
11	2580	X	2319	-0-	-261 B	-0-	226	1	2087	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
12	2666	X	2259	-0-	-407 B	-0-	217	1	2040	2	Y	2					11
							2	9									
01	2666	X	2038	-0-	-628 B	-0-	213	1	1819	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	2407	X	1914	-0-	-493 B	-0-	69	1	1837	2	Y	7	3	1			15
							8	9									

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
09	4530	X	2073	-0-	-2457 B	-0-	174	1	1893	2	Y	5	21	1			14
							6	9									
10	4526	X	641	-0-	-3885 B	-0-	59	1	580	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
11	4320	X	1397	-0-	-2923 B	-0-	135	1	1252	2	Y	9	2	1			12
							10	9									
12	4464	X	3744	-0-	-720 B	-0-	349	1	3394	2	Y	1					13
							1	9									
01	3844	X	2940	-0-	-904 B	-0-	308	1	2613	2	Y	17	9	1			21
							19	9									
*02	2291	X	2291	-0-	-0- B	-0-	57	1	2210	2	Y	22	4	1			39
							24	9									

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
09	T. A.		1800	-0-	1800 B	4728	143	1	1655	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	T. A.		1762	-0-	1762 B	6490	162	1	1600	2	Y	-0-	3	1			1
11	T. A.		320	-0-	320 B	6810	31	1	287	2	Y	2					3
							2	9									
12	T. A.		316	-0-	316 B	7126	31	1	285	2	Y	-0-					3
01	8216	X	1090	-0-	-7126 B	-0-	119	1	964	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
*02	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	88	1	2233	2	Y	47					54
							52	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		1308	-0-	1308	B	1308	98	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1308					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1308					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1308					Y	-0-					-0-
01	1308	X	-0-	-0-	-1308	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1422	2	Y	-0-					2
10	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1813	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1634	2	Y	-0-					2
12	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1413	2	Y	-0-					2
01	1426	N	1226	-0-	-200	B	-0-	122	1	1104	2	Y	-0-					2
02	1479	N	1469	-0-	-10	B	-0-	45	1	1423	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

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

09	3876	X	3876	-0-	-0-	B	-0-	335	1	3527	2	Y	13	21	1			29
								14	9									
10	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	325	1	3108	2	Y	10	16	1			23
								11	9									
11	3300	X	2880	-0-	-420	B	-0-	284	1	2587	2	Y	8	9	1			22
								9	9									
12	3410	X	2993	-0-	-417	B	-0-	289	1	2700	2	Y	4					26
								4	9									
01	3410	X	2805	-0-	-605	B	-0-	288	1	2510	2	Y	6	9	1			23
								7	9									
02	3045	X	2231	-0-	-814	B	-0-	71	1	2148	2	Y	11	5	1			29
								12	9									

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

09	420	X	272	-0-	-148	B	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					7
10	434	X	292	-0-	-142	B	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					7
11	420	X	152	-0-	-268	B	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					7
12	341	X	241	-0-	-100	B	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					7
01	310	X	228	-0-	-82	B	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					7
*02	339	X	339	-0-	-0-	B	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					7

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	542	-0-	-118	B	-0-	46	1	496	2	Y	-0-					1
10	558	N	280	-0-	-278	B	-0-	25	1	254	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	86	1	862	2	Y	-0-					1
12	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	79	1	865	2	Y	4					5
								4	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	65	1	686	2	Y	1					6
								1	9									
02	928	X	738	-0-	-190	B	-0-	6	1	731	2	Y	1	5	1			2
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1025	-0-	-145	B	-0-	89	1	935	2	Y	1					34
								1	9									
10	1240	N	1036	-0-	-204	B	-0-	96	1	917	2	Y	21	1	1			54
								23	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	101	1	920	2	Y	-0-					54
12	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1063	2	Y	-0-					54
01	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1015	2	Y	-0-					54
*02	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	32	1	958	2	Y	-0-					54

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

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	616	1	1723	2	N	-0-					5
10	2558	N	2558	-0-	-0-	B	-0-	670	1	1797	2	N	83					88
								91	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	594	1	1692	2	N	-0-					88
12	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	632	1	1951	2	N	-0-					88
01	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	655	1	1845	2	N	-0-					88
02	2204	N	2185	-0-	-19	B	-0-	612	1	1573	2	N	-0-					88

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

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	286	-0-	-644	B	-0-	286	2			Y	-0-					30
10	961	X	942	-0-	-19	B	-0-	942	2			Y	-0-	30	1			-0-
11	840	X	515	-0-	-325	B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	764	-0-	-104	B	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	401	-0-	-529	B	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	870	X	825	-0-	-45	B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2190	2	Y	13	21	1			19
								14	9									
10	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2218	2	Y	8	15	1			12
								9	9									
11	2220	N	1953	-0-	-267	B	-0-	193	1	1750	2	Y	9	9	1			12
								10	9									
12	2294	N	2217	-0-	-77	B	-0-	215	1	1998	2	Y	4					16
								4	9									
01	2294	N	2213	-0-	-81	B	-0-	227	1	1979	2	Y	6	9	1			13
								7	9									
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1851	2	Y	14	5	1			22
								15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	X	-0-	-0-	-29	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1110	N	944	-0-	-166	B	-0-	123	1	821	2	Y	-0-					2
10	1085	N	936	-0-	-149	B	-0-	124	1	812	2	Y	-0-					2
11	990	N	819	-0-	-171	B	-0-	112	1	707	2	Y	-0-					2
12	961	N	821	-0-	-140	B	-0-	111	1	708	2	Y	2					4
								2	9									
01	930	N	865	-0-	-65	B	-0-	134	1	731	2	Y	-0-					4
*02	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	122	1	666	2	Y	-0-					4

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
09	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					1
10	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	42	1	396	2	Y	-0-					1
11	480	N	412	-0-	-68	B	-0-	41	1	371	2	Y	-0-					1
12	465	N	403	-0-	-62	B	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					1
01	434	N	379	-0-	-55	B	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					1
02	406	N	305	-0-	-101	B	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					1

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 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
09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	108	1	1119	2	Y	11	21	1			19
							12	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	129	1	1230	2	Y	10	15	1			14
							11	9									
11	1200	N	1100	-0-	-100 B	-0-	109	1	981	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
12	1271	N	1011	-0-	-260 B	-0-	98	1	910	2	Y	3					17
							3	9									
01	1364	N	1006	-0-	-358 B	-0-	103	1	900	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
02	1073	N	1010	-0-	-63 B	-0-	28	1	975	2	Y	6	4	1			13
							7	9									

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

09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	43	1	458	2	Y	1					10
							1	9									
10	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	45	1	431	2	Y	-0-	1	1			9
11	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	46	1	418	2	Y	-0-					9
12	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					9
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	49	1	425	2	Y	-0-					9
02	435	N	409	-0-	-26 B	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					9

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

09	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	430	1	1144	2	Y	-0-					5
10	2108	N	1025	-0-	-1083 B	-0-	197	1	828	2	Y	-0-					5
11	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	367	1	1471	2	Y	-0-					5
12	1612	N	952	-0-	-660 B	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					5
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	209	1	1246	2	Y	-0-					5
02	1769	X	1247	-0-	-522 B	-0-	191	1	1056	2	Y	-0-					5

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

09	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	22	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	21	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20 B	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					-0-

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

09	2460	X	1845	-0-	-615 B	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					31
10	2542	X	2124	-0-	-418 B	-0-	192	1	1908	2	Y	22	2	1			51
							24	9									
11	2040	X	1434	-0-	-606 B	-0-	129	1	1299	2	Y	5					56
							6	9									
12	1922	X	1205	-0-	-717 B	-0-	114	1	1085	2	Y	5					61
							6	9									
01	2139	X	1257	-0-	-882 B	-0-	125	1	1131	2	Y	1					62
							1	9									
02	2001	X	605	-0-	-1396 B	-0-	33	1	572	2	Y	-0-	1	1			61

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

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
09	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	69	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	759	-0-	-419	B	-0-	59	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	B	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	638	-0-	-106	B	-0-	47	1	591	2	Y	-0-					-0-
*02	1049	X	1049	-0-	-0-	B	-0-	68	1	981	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
09	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					1
10	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	86	1	807	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	87	1	801	2	Y	-0-					1
12	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	87	1	802	2	Y	-0-					1
01	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	85	1	740	2	Y	-0-					1
*02	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	24	1	736	2	Y	-0-					1

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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
09	3725	X	3725	-0-	-0-	B	-0-	485	1	3240	2	Y	-0-					5
10	3844	X	3844	-0-	-0-	B	-0-	509	1	3335	2	Y	-0-					5
11	3630	X	3540	-0-	-90	B	-0-	480	1	3060	2	Y	-0-					5
12	3751	X	3577	-0-	-174	B	-0-	483	1	3084	2	Y	9					14
								10	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	B	-0-	604	1	3287	2	Y	-0-					14
02	3596	X	3572	-0-	-24	B	-0-	552	1	3020	2	Y	-0-					14

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
09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	B	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	290	X	241	-0-	-49	B	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2634	-0-	-36	B	-0-	208	1	2321	2	Y	95	173	1			7
								105	9									
10	2759	X	2583	-0-	-176	B	-0-	223	1	2360	2	Y	-0-					7
11	2670	X	2550	-0-	-120	B	-0-	242	1	2308	2	Y	-0-					7
12	2865	X	2865	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2620	2	Y	-0-					7
01	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2786	2	Y	-0-					7
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2495	2	Y	65					72
								72	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4350	-0-	-0-	B	-0-	386	1	3961	2	Y	3					38
								3	9									
10	4278	X	4037	-0-	-241	B	-0-	393	1	3644	2	Y	-0-	3	1			35
11	4140	X	3592	-0-	-548	B	-0-	338	1	3254	2	Y	-0-					35
12	4278	X	4011	-0-	-267	B	-0-	386	1	3624	2	Y	1					36
								1	9									
01	4278	X	3560	-0-	-718	B	-0-	376	1	3170	2	Y	13					49
								14	9									
02	3219	X	1902	-0-	-1317	B	-0-	53	1	1849	2	Y	-0-	1	1			48

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1969	2	Y	7	8	1			23
								8	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1620	2	Y	9	8	1			24
								10	9									
11	2100	N	1338	-0-	-762	B	-0-	131	1	1197	2	Y	9	9	1			24
								10	9									
12	2170	N	1549	-0-	-621	B	-0-	153	1	1393	2	Y	3					27
								3	9									
01	1798	N	1590	-0-	-208	B	-0-	163	1	1420	2	Y	6	9	1			24
								7	9									
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1321	2	Y	12	4	1			32
								13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1504	2	Y	-0-					11
10	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1546	2	Y	-0-	1	1			10
11	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1603	2	Y	-0-					10
12	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1633	2	Y	1					11
								1	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1677	2	Y	-0-					11
02	1682	N	1617	-0-	-65	B	-0-	51	1	1565	2	Y	1	1	1			11
								1	9									

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	217	1	2279	2	Y	13	21	1			33
							14	9									
10	3038	X	2675	-0-	-363 B	-0-	256	1	2410	2	Y	8	15	1			26
							9	9									
11	2940	X	2724	-0-	-216 B	-0-	270	1	2443	2	Y	10	9	1			27
							11	9									
12	3038	X	2767	-0-	-271 B	-0-	269	1	2495	2	Y	3					30
							3	9									
01	2945	X	2664	-0-	-281 B	-0-	272	1	2385	2	Y	6	9	1			27
							7	9									
02	2639	N	2046	-0-	-593 B	-0-	54	1	1980	2	Y	11	5	1			33
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4209	-0-	-471 B	-0-	363	1	3836	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
10	4836	X	4266	-0-	-570 B	-0-	409	1	3851	2	Y	5	11	1			10
							6	9									
11	4680	X	4188	-0-	-492 B	-0-	413	1	3769	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
12	4340	X	3842	-0-	-498 B	-0-	377	1	3463	2	Y	2					12
							2	9									
01	4340	X	3738	-0-	-602 B	-0-	383	1	3351	2	Y	4	5	1			11
							4	9									
02	3596	X	3189	-0-	-407 B	-0-	115	1	3065	2	Y	8	2	1			17
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
09	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2826	2	Y	-0-					3
10	3162	X	2990	-0-	-172	B	-0-	265	1	2725	2	Y	-0-					3
11	3060	X	2878	-0-	-182	B	-0-	287	1	2591	2	Y	-0-					3
12	3300	X	3300	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2961	2	Y	41					44
								45	9									
01	3515	X	3515	-0-	-0-	B	-0-	283	1	3232	2	Y	-0-					44
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2902	2	Y	24					68
								26	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

09	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	59	1	604	2	Y	-0-					1
10	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	66	1	612	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	660	N	118	-0-	-542	B	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					1
12	7431	X	7431	-0-	-0-	B	-0-	716	1	6713	2	Y	2					3
								2	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	466	1	3979	2	Y	24					27
								26	9									
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2898	2	Y	-0-					27

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	4920	X	826	-0-	-4094	B	-0-	126	1	700	2	Y	-0-					28
10	2821	X	629	-0-	-2192	B	-0-	92	1	537	2	Y	-0-					28
11	2976	X	2976	-0-	-0-	B	-0-	406	1	2570	2	Y	-0-					28
12	6323	X	6323	-0-	-0-	B	-0-	875	1	5375	2	Y	66					94
								73	9									
01	5753	X	5753	-0-	-0-	B	-0-	775	1	4978	2	Y	-0-					94
*02	6014	X	6014	-0-	-0-	B	-0-	806	1	5208	2	Y	-0-					94

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
09	3390	X	3238	-0-	-152 B	-0-	418	1	2820	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3417	-0-	-86 B	-0-	450	1	2967	2	Y	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	458	1	3083	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2017	-0-	-1424 B	-0-	239	1	1769	2	Y	8					8
							9	9									
01	3410	X	33	-0-	-3377 B	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					8
02	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					Y	-0-					8

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
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	122	1	1296	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	100	1	984	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	118	1	1094	2	Y	-0-					2
12	1457	N	1250	-0-	-207 B	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					2
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	111	1	1008	2	Y	-0-					2
02	1363	X	639	-0-	-724 B	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					2

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
09	1950	X	1854	-0-	-96 B	-0-	160	1	1686	2	Y	7	9	1			12
							8	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	186	1	1763	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	199	1	1809	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	195	1	1804	2	Y	3					12
							3	9									
01	1953	N	1891	-0-	-62 B	-0-	196	1	1686	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
02	1943	N	1894	-0-	-49 B	-0-	61	1	1820	2	Y	12	4	1			23
							13	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
09	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	707	2			Y	-0-					27
10	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			Y	-0-					27
11	720	N	560	-0-	-160 B	-0-	560	2			Y	-0-					27
12	744	N	503	-0-	-241 B	-0-	503	2			Y	-0-					27
01	713	N	464	-0-	-249 B	-0-	464	2			Y	-0-					27
02	551	N	477	-0-	-74 B	-0-	477	2			Y	-0-					27

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
09	3480	X	3409	-0-	-71 B	-0-	591	1	2818	2	Y	-0-					27
10	3596	X	3547	-0-	-49 B	-0-	640	1	2907	2	Y	-0-					27
11	3480	X	3163	-0-	-317 B	-0-	529	1	2634	2	Y	-0-					27
12	3534	X	3000	-0-	-534 B	-0-	408	1	2512	2	Y	73	65	1			35
							80	9									
01	3534	X	3044	-0-	-490 B	-0-	429	1	2615	2	Y	-0-					35
02	3306	X	2706	-0-	-600 B	-0-	363	1	2343	2	Y	-0-					35

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
09	2820	N	2808	-0-	-12	B	-0-	243	1	2557	2	Y	7	11	1			12
								8	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	276	1	2617	2	Y	5	9	1			8
								6	9									
11	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2510	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
12	2914	N	2776	-0-	-138	B	-0-	269	1	2504	2	Y	3					11
								3	9									
01	2914	N	2715	-0-	-199	B	-0-	279	1	2433	2	Y	3	5	1			9
								3	9									
02	2726	X	1926	-0-	-800	B	-0-	66	1	1854	2	Y	5	3	1			11
								6	9									

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

09	870	X	543	-0-	-327	B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-					1
10	744	X	277	-0-	-467	B	-0-	24	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	X	535	-0-	-185	B	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	451	-0-	-262	B	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	B	-0-	61	1	736	2	Y	1					1
								1	9									
02	522	X	452	-0-	-70	B	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

09	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	78	1	820	2	Y	5	9	1			8
								6	9									
10	1085	N	557	-0-	-528	B	-0-	51	1	500	2	Y	5	8	1			5
								6	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	91	1	864	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
12	930	N	847	-0-	-83	B	-0-	81	1	764	2	Y	2					7
								2	9									
01	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	54	1	467	2	Y	1	5	1			3
								1	9									
02	928	N	661	-0-	-267	B	-0-	30	1	630	2	Y	1	2	1			2
								1	9									

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

09	1290	X	1066	-0-	-224	B	-0-	85	1	973	2	Y	7	4	1			9
								8	9									
10	1333	X	1026	-0-	-307	B	-0-	90	1	929	2	Y	6	6	1			9
								7	9									
11	1290	X	952	-0-	-338	B	-0-	86	1	864	2	Y	2	7	1			4
								2	9									
12	1271	X	1069	-0-	-202	B	-0-	99	1	967	2	Y	3					7
								3	9									
01	1271	X	844	-0-	-427	B	-0-	67	1	777	2	Y	-0-	1	1			6
02	1044	X	773	-0-	-271	B	-0-	4	1	767	2	Y	2	3	1			5
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	299	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2267	-0-	-275	B	-0-	296	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1964	-0-	-286	B	-0-	251	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	334	1	2199	2	Y	6					6
								7	9									
01	2263	N	2192	-0-	-71	B	-0-	330	1	1862	2	Y	-0-					6
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	318	1	1861	2	Y	-0-					6

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

09	3270	X	3176	-0-	-94	B	-0-	275	1	2892	2	Y	8	11	1			14
								9	9									
10	3379	X	3237	-0-	-142	B	-0-	309	1	2924	2	Y	4	9	1			9
								4	9									
11	3240	X	2869	-0-	-371	B	-0-	284	1	2579	2	Y	5	5	1			9
								6	9									
12	3286	X	2986	-0-	-300	B	-0-	293	1	2691	2	Y	2					11
								2	9									
01	3286	X	3084	-0-	-202	B	-0-	318	1	2762	2	Y	4	5	1			10
								4	9									
02	2813	X	2659	-0-	-154	B	-0-	85	1	2565	2	Y	8	3	1			15
								9	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

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

09	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4380	-0-	-0-	B	-0-	570	1	3810	2	Y	-0-					5
10	4439	X	4439	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3851	2	Y	-0-					5
11	4323	X	4323	-0-	-0-	B	-0-	580	1	3743	2	Y	-0-					5
12	4278	X	4274	-0-	-4	B	-0-	563	1	3701	2	Y	9					14
								10	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0-	B	-0-	700	1	3810	2	Y	-0-					14
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	B	-0-	641	1	3511	2	Y	-0-					14

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
09	4560	X	4221	-0-	-339	B	-0-	4221	2			Y	-0-					122
10	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	5278	2	18	9	Y	16	71	1			67
11	5839	X	5839	-0-	-0-	B	-0-	5839	2			Y	-0-					67
12	4993	X	4993	-0-	-0-	B	-0-	4993	2			Y	-0-					67
01	5538	X	5538	-0-	-0-	B	-0-	5460	2	78	9	Y	71	56	1			82
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	B	-0-	5558	2			Y	-0-					82

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
09	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1125	-0-	-301	B	-0-	99	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	302	-0-	-988	B	-0-	28	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	116	-0-	-1279	B	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	806	-0-	-310	B	-0-	57	1	749	2	Y	-0-					-0-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2017	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
09	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					2
10	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1245	2	Y	-0-					2
11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1220	2	Y	-0-					2
12	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1423	2	Y	41					43
								45	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1530	2	Y	-0-					43
02	1247	N	1241	-0-	-6	B	-0-	88	1	1121	2	Y	29					72
								32	9									

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-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
09	2280	X	2026	-0-	-254	B	-0-	250	1	1776	2	Y	-0-					2
10	2356	X	2047	-0-	-309	B	-0-	262	1	1785	2	Y	-0-					2
11	2280	X	1706	-0-	-574	B	-0-	227	1	1479	2	Y	-0-					2
12	2139	X	1772	-0-	-367	B	-0-	220	1	1546	2	Y	5					7
								6	9									
01	2108	X	1911	-0-	-197	B	-0-	271	1	1640	2	Y	-0-					7
02	1972	X	1757	-0-	-215	B	-0-	264	1	1493	2	Y	-0-					7

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

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
09	3930	X	3788	-0-	-142 B	-0-	446	1	3195	2	Y	134	79	1			71
							147	9									
10	4121	X	4121	-0-	-0- B	-0-	740	1	3381	2	Y	-0-					71
11	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	693	1	3248	2	Y	83	108	1			46
							91	9									
12	4061	X	3825	-0-	-236 B	-0-	687	1	3105	2	Y	30					76
							33	9									
01	4061	X	3953	-0-	-108 B	-0-	788	1	3154	2	Y	10	80	1			6
							11	9									
*02	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	736	1	2874	2	Y	42					48
							46	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1601	-0-	-319 B	-0-	138	1	1450	2	Y	12	21	1			19
							13	9									
10	1922	N	1726	-0-	-196 B	-0-	164	1	1552	2	Y	9	15	1			13
							10	9									
11	1710	N	1585	-0-	-125 B	-0-	156	1	1419	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	176	1	1631	2	Y	3					16
							3	9									
01	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	175	1	1544	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
*02	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	71	1	1619	2	Y	10	5	1			18
							11	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
09	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	615	1	2948	2	Y	-0-					27
10	3472	X	3387	-0-	-85 B	-0-	613	1	2774	2	Y	-0-					27
11	3360	X	3060	-0-	-300 B	-0-	517	1	2543	2	Y	-0-					27
12	3472	X	3081	-0-	-391 B	-0-	425	1	2616	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
01	3472	X	2944	-0-	-528 B	-0-	405	1	2539	2	Y	-0-					17
02	3451	X	2796	-0-	-655 B	-0-	375	1	2421	2	Y	-0-					17

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
09	510	X	162	-0-	-348 B	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	573	-0-	-171 B	-0-	64	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	310	-0-	-410 B	-0-	45	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0- B	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					-0-
*02	654	X	654	-0-	-0- B	-0-	69	1	585	2	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
09	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	422	1	2045	2	Y	-0-					13
10	2418	N	2263	-0-	-155 B	-0-	404	1	1859	2	Y	-0-					13
11	2310	N	2164	-0-	-146 B	-0-	355	1	1809	2	Y	-0-					13
12	2542	N	2030	-0-	-512 B	-0-	278	1	1711	2	Y	37	33	1			17
							41	9									
01	2263	N	1928	-0-	-335 B	-0-	264	1	1664	2	Y	-0-					17
02	2088	N	1835	-0-	-253 B	-0-	245	1	1590	2	Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	422	1	2036	2	Y	-0-					13
10	2418	N	2333	-0-	-85 B	-0-	419	1	1914	2	Y	-0-					13
11	2340	N	1893	-0-	-447 B	-0-	313	1	1580	2	Y	-0-					13
12	2418	N	2126	-0-	-292 B	-0-	290	1	1795	2	Y	37	33	1			17
							41	9									
01	2325	N	2128	-0-	-197 B	-0-	290	1	1838	2	Y	-0-					17
*02	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	252	1	1630	2	Y	-0-					17

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
09	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					47
10	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					47
11	1680	N	1439	-0-	-241 B	-0-	1439	2			N	-0-					47
12	2077	N	1077	-0-	-1000 B	-0-	1077	2			N	-0-					47
01	1767	N	1413	-0-	-354 B	-0-	1393	2	20	9	N	18					65
*02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					65

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	5	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2450	-0-	-190 B	-0-	2450	2			Y	-0-					82
10	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2700	2	6	9	Y	5	82	1			5
11	2490	N	2376	-0-	-114 B	-0-	2376	2			Y	-0-					5
12	2542	N	2138	-0-	-404 B	-0-	2138	2			Y	-0-					5
01	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			Y	-0-					5
*02	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			Y	-0-					5

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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 #: 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
09	2593	X	2593	-0-	-0-	B	-0-	400	1	2129	2	Y	58	39	1			65
								64	9									
10	2092	X	2092	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1759	2	Y	-0-					65
11	2461	X	2461	-0-	-0-	B	-0-	371	1	2046	2	Y	40	44	1			61
								44	9									
12	2757	N	2757	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2328	2	Y	-0-					61
01	2766	N	2766	-0-	-0-	B	-0-	428	1	2338	2	Y	-0-					61
02	2494	X	1674	-0-	-820	B	-0-	224	1	1450	2	Y	-0-					61

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	284	1	2250	2	Y	27	44	1			14
								30	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	389	1	1939	2	Y	-0-					14
11	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	389	1	1987	2	Y	17	22	1			9
								19	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	445	1	2160	2	Y	30					39
								33	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	347	1	1745	2	Y	7	42	1			4
								8	9									
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	321	1	1624	2	Y	19					23
								21	9									

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

09	3690	X	3501	-0-	-189	B	-0-	454	1	3047	2	Y	-0-					24
10	4030	X	3339	-0-	-691	B	-0-	440	1	2899	2	Y	-0-					24
11	3900	X	3062	-0-	-838	B	-0-	419	1	2643	2	Y	-0-					24
12	4030	X	2904	-0-	-1126	B	-0-	399	1	2494	2	Y	10					34
								11	9									
01	3627	X	3099	-0-	-528	B	-0-	481	1	2618	2	Y	-0-					34
02	3393	X	2950	-0-	-443	B	-0-	431	1	2519	2	Y	-0-					34

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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	B	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-

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

09	13620	X	11253	-0-	-2367	B	-0-	973	1	10260	2	Y	18	21	1			50
								20	9									
10	14074	X	12080	-0-	-1994	B	-0-	1148	1	10921	2	Y	10	24	1			36
								11	9									
11	13110	X	8767	-0-	-4343	B	-0-	857	1	7900	2	Y	9	9	1			36
								10	9									
12	13144	X	3802	-0-	-9342	B	-0-	326	1	3470	2	Y	5					41
								6	9									
01	12648	X	4621	-0-	-8027	B	-0-	397	1	4218	2	Y	5	9	1			37
								6	9									
*02	5841	X	5841	-0-	-0-	B	-0-	71	1	5723	2	Y	43	8	1			72
								47	9									

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

09	4980	X	3721	-0-	-1259	B	-0-	318	1	3389	2	Y	13	21	1			23
								14	9									
10	5146	X	2299	-0-	-2847	B	-0-	202	1	2087	2	Y	9	17	1			15
								10	9									
11	4980	X	4386	-0-	-594	B	-0-	368	1	4008	2	Y	9	9	1			15
								10	9									
12	5079	X	5079	-0-	-0-	B	-0-	491	1	4582	2	Y	5					20
								6	9									
01	4808	X	4808	-0-	-0-	B	-0-	495	1	4310	2	Y	3	9	1			14
								3	9									
02	4234	X	1923	-0-	-2311	B	-0-	136	1	1784	2	Y	3	5	1			12
								3	9									

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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	8070	X	7343	-0-	-727	B	-0-	635	1	6690	2	Y	16	21	1			36
								18	9									
10	8339	X	7107	-0-	-1232	B	-0-	675	1	6421	2	Y	10	20	1			26
								11	9									
11	8010	X	7285	-0-	-725	B	-0-	719	1	6556	2	Y	9	9	1			26
								10	9									
12	8060	X	7250	-0-	-810	B	-0-	698	1	6523	2	Y	26					52
								29	9									
01	7781	X	7175	-0-	-606	B	-0-	733	1	6388	2	Y	49	9	1			92
								54	9									
02	7105	X	6330	-0-	-775	B	-0-	199	1	6014	2	Y	106	33	1			165
								117	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
09	14070	X	13311	-0-	-759 B	-0-	1151	1	12139	2	N	19	21	1			68
							21	9									
10	14539	X	13663	-0-	-876 B	-0-	1301	1	12351	2	N	10	24	1			54
							11	9									
11	13710	X	12796	-0-	-914 B	-0-	1263	1	11523	2	N	9	9	1			54
							10	9									
12	13857	X	12652	-0-	-1205 B	-0-	1224	1	11419	2	N	8					62
							9	9									
01	13764	X	12290	-0-	-1474 B	-0-	1264	1	11019	2	N	6	9	1			59
							7	9									
02	12876	X	10621	-0-	-2255 B	-0-	337	1	10269	2	N	14	9	1			64
							15	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
09	7230	X	6436	-0-	-794 B	-0-	548	1	5876	2	Y	11	13	1			23
							12	9									
10	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	691	1	6566	2	Y	10	17	1			16
							11	9									
11	6895	X	6895	-0-	-0- B	-0-	680	1	6205	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
12	6789	X	6436	-0-	-353 B	-0-	625	1	5809	2	Y	2					18
							2	9									
01	7254	X	6877	-0-	-377 B	-0-	706	1	6156	2	Y	14	9	1			23
							15	9									
02	6786	X	5603	-0-	-1183 B	-0-	133	1	5437	2	Y	30	5	1			48
							33	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

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
09	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			154
10	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			154
11	1110	N	933	-0-	-177 B	-0-	931	2	2	9	N	2	2	8			154
12	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112	2			N	-0-					154
01	1147	N	847	-0-	-300 B	-0-	847	2			N	-0-					154
*02	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					154

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

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

09	1470	N	1362	-0-	-108	B	-0-	1359	2	3 9	Y	3	3 8				89
10	1581	N	1552	-0-	-29	B	-0-	1552	2		Y	-0-					89
11	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2		Y	-0-					89
12	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2		Y	-0-					89
01	1550	N	1392	-0-	-158	B	-0-	1392	2		Y	-0-					89
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2		Y	-0-					89

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

09	19260	X	18408	-0-	-852	B	-0-	3738	1	14603 2	N	61					84
								67	9								
10	19902	X	18553	-0-	-1349	B	-0-	3775	1	14725 2	N	48					132
								53	9								
11	19050	X	18565	-0-	-485	B	-0-	3695	1	14729 2	N	128	183	1			77
								141	9								
12	19685	X	18704	-0-	-981	B	-0-	3843	1	14798 2	N	57					134
								63	9								
01	19437	X	18691	-0-	-746	B	-0-	3835	1	14773 2	N	75	182	1			27
								83	9								
02	17806	X	NO RPT	-0-	-17806	B	-0-				N	NO RPT					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
09	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					115
10	899	N	669	-0-	-230	B	-0-	669	2			N	-0-					115
11	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					115
12	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	763	2	11	9	N	10					125
01	682	N	443	-0-	-239	B	-0-	443	2			N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					125

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	25	9	Y	23	15	1			36
10	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1173	2	8	9	Y	7					43
11	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1845	2	50	9	Y	45					88
12	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1214	2	7	9	Y	6	16	1			78
01	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			Y	-0-	59	1			19
02	1827	N	830	-0-	-997	B	-0-	824	2	6	9	Y	5					24

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	20					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	B	32	12	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		97	-0-	97	B	129	95	2	2	9	Y	2					2
12	DLQ G-10		112	-0-	112	B	241	112	2			Y	-0-					2
01	294	N	53	-0-	-241	B	-0-	53	2			Y	-0-	1	1			1
02	87	N	47	-0-	-40	B	-0-	47	2			Y	-0-					1

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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			44
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		22	-0-	22	B	22	21	2	1	9	Y	1					45
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-	3	1			42
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-	42	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	DLQ G-10		518	-0-	518	B	607	508	2	10	9	Y	9	12	1			9
10	DLQ G-10		12	-0-	12	B	619	12	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		877	-0-	877	B	1496	854	2	23	9	Y	21					30
12	DLQ G-10		566	-0-	566	B	2062	563	2	3	9	Y	3	14	1			19
01	2252	N	190	-0-	-2062	B	-0-	190	2			Y	-0-	15	1			4
02	841	N	236	-0-	-605	B	-0-	233	2	3	9	Y	3					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		759	-0-	759 B	1357	748	2	11	9	Y	10	12	1			10
10	DLQ G-10		755	-0-	755 B	2112	749	2	6	9	Y	5					15
11	DLQ G-10		716	-0-	716 B	2828	697	2	19	9	Y	17					32
12	DLQ G-10		635	-0-	635 B	3463	632	2	3	9	Y	3	13	1			22
01	4269	X	806	-0-	-3463 B	-0-	806	2			Y	-0-	9	1			13
02	696	N	685	-0-	-11 B	-0-	678	2	7	9	Y	6					19

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
09	DLQ G-10		841	-0-	841 B	2000	828	2	13	9	Y	12	20	1			4
10	DLQ G-10		753	-0-	753 B	2753	747	2	6	9	Y	5					9
11	DLQ G-10		798	-0-	798 B	3551	777	2	21	9	Y	19					28
12	DLQ G-10		675	-0-	675 B	4226	672	2	3	9	Y	3	22	1			9
01	5670	X	1444	-0-	-4226 B	-0-	1431	2	13	9	Y	12					21
*02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1194	2	14	9	Y	13					34

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25	25	1			-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	27	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537 B	3378	1519	2	18	9	Y	16	24	1			49
10	DLQ G-10		1362	-0-	1362 B	4740	1353	2	9	9	Y	8					57
11	DLQ G-10		1381	-0-	1381 B	6121	1345	2	36	9	Y	33					90
12	DLQ G-10		1578	-0-	1578 B	7699	1578	2			Y	-0-	28	1			62
01	9425	X	1726	-0-	-7699 B	-0-	1726	2			Y	-0-	36	1			26
*02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1498	2	19	9	Y	17					43

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
09	990	N	846	-0-	-144 B	-0-	837	2	9	9	N	8					158
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	877	2	6	9	N	5					163
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					163
12	868	N	360	-0-	-508 B	-0-	360	2			N	-0-					163
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					163
*02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					163

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3352	-0-	3352 B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69
10	DLQ G-10		3472	-0-	3472 B	9226	3411	2	61	9	Y	55	54	1			70
11	DLQ G-10		3193	-0-	3193 B	12419	3179	2	14	9	Y	13					83
12	DLQ G-10		3298	-0-	3298 B	15717	3222	2	76	9	Y	69	53	1			99
01	18803	X	3086	-0-	-15717 B	-0-	3018	2	68	9	Y	62	107	1			54
02	3248	X	2359	-0-	-889 B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1856	-0-	1856 B	3389	1762	2	94	9	Y	85	72	1			105
10	DLQ G-10		1737	-0-	1737 B	5126	1687	2	50	9	Y	45	72	1			78
11	DLQ G-10		1648	-0-	1648 B	6774	1642	2	6	9	Y	5					83
12	DLQ G-10		819	-0-	819 B	7593	819	2			Y	-0-	72	1			11
01	7981	X	388	-0-	-7593 B	-0-	388	2			Y	-0-					11
02	1798	X	4	-0-	-1794 B	-0-	4	2			Y	-0-					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	38	1			6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		65	-0-	65	B	65	65	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		1	-0-	1	B	66	1	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		49	-0-	49	B	115	49	2			Y	-0-	5	1			1
*02	115	N	-0-	-0-	-115	B	-0-					Y	-0-					1

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

09	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	4	9	N	4					228
10	1705	N	1044	-0-	-661	B	-0-	1041	2	3	9	N	3					231
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-					N	NO RPT					231
12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2			N	-0-	184	1			47
01	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1307	2	36	9	N	33					80
*02	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					80

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

09	DLQ G-10		3352	-0-	3352	B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69
10	DLQ G-10		3472	-0-	3472	B	9226	3411	2	61	9	Y	55	54	1			70
11	DLQ G-10		3193	-0-	3193	B	12419	3179	2	14	9	Y	13					83
12	DLQ G-10		3298	-0-	3298	B	15717	3222	2	76	9	Y	69	53	1			99
01	18803	X	3086	-0-	-15717	B	-0-	3018	2	68	9	Y	62	107	1			54
02	3248	X	2359	-0-	-889	B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4

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

09	DLQ G-10		2278	-0-	2278	B	5603	2266	2	12	9	Y	11	66	1			43
10	DLQ G-10		1757	-0-	1757	B	7360	1716	2	41	9	Y	37	37	1			43
11	DLQ G-10		1885	-0-	1885	B	9245	1873	2	12	9	Y	11					54
12	DLQ G-10		1913	-0-	1913	B	11158	1873	2	40	9	Y	36	37	1			53
01	13847	X	2689	-0-	-11158	B	-0-	2614	2	75	9	Y	68	74	1			47
02	2204	X	1845	-0-	-359	B	-0-	1845	2			Y	-0-	39	1			8

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

09	DLQ G-10		204	-0-	204	B	1370	181	2	23	9	Y	21	52	1			42
10	DLQ G-10		41	-0-	41	B	1411	37	2	4	9	Y	4	3	1			43
11	DLQ G-10		83	-0-	83	B	1494	83	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		92	-0-	92	B	1586	92	2			Y	-0-	3	1			40
01	1719	N	133	-0-	-1586	B	-0-	119	2	14	9	Y	13	6	1			47
02	87	N	84	-0-	-3	B	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			45

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

09	DLQ G-10		2783	-0-	2783	B	5083	2642	2	141	9	Y	128	108	1			158
10	DLQ G-10		2604	-0-	2604	B	7687	2530	2	74	9	Y	67	107	1			118
11	DLQ G-10		2471	-0-	2471	B	10158	2463	2	8	9	Y	7					125
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229	B	11387	1229	2			Y	-0-	108	1			17
01	11969	X	582	-0-	-11387	B	-0-	582	2			Y	-0-					17
02	2378	N	5	-0-	-2373	B	-0-	5	2			Y	-0-					17

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

09	DLQ G-10		2266	-0-	2266	B	5591	2266	2			Y	-0-	66	1			34
10	DLQ G-10		1757	-0-	1757	B	7348	1716	2	41	9	Y	37	37	1			34
11	DLQ G-10		1895	-0-	1895	B	9243	1873	2	22	9	Y	20					54
12	DLQ G-10		1914	-0-	1914	B	11157	1874	2	40	9	Y	36	37	1			53
01	13797	X	2640	-0-	-11157	B	-0-	2615	2	25	9	Y	23	74	1			2
02	2204	X	1886	-0-	-318	B	-0-	1845	2	41	9	Y	37	39	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					133
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					133
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					133
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					133
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					133
*02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					60
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1437	-0-	-303 B	-0-	1423	2	14	9	N	13					84
10	1798	N	1349	-0-	-449 B	-0-	1342	2	7	9	N	6					90
11	1620	N	1422	-0-	-198 B	-0-	1415	2	7	9	N	6	59	1			37
12	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	1433	2	10	9	N	9					46
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1574	2	25	9	N	23					69
*02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1499	2	15	9	N	14					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					98
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					98
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					98
*01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					98
*02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1581	2	4	9	N	4					62
10	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1810	2	6	9	N	5					67
11	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1499	2	3	9	N	3					70
12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					70
01	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1637	2	11	9	N	10					80
*02	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1456	2	3	9	N	3					83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

09	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	509	2	3	9	N	3					78
10	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	565	2	2	9	N	2					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					80
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

09	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					60
10	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2			N	-0-					60
11	1380	N	1318	-0-	-62	B	-0-	1318	2			N	-0-					60
12	1395	N	1384	-0-	-11	B	-0-	1384	2			N	-0-					60
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			N	-0-					60
02	1276	N	1265	-0-	-11	B	-0-	1263	2	2	9	N	2					62

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	930	N	868	-0-	-62	B	-0-	859	2	9	9	N	8					143
10	1054	N	874	-0-	-180	B	-0-	859	2	15	9	N	14					157
11	960	N	821	-0-	-139	B	-0-	821	2			N	-0-					157
12	899	N	589	-0-	-310	B	-0-	588	2	1	9	N	1	123	1			35
01	868	N	598	-0-	-270	B	-0-	598	2			N	-0-					35
02	783	N	475	-0-	-308	B	-0-	475	2			N	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	822	2	4	9	N	4					117
10	868	N	563	-0-	-305 B	-0-	563	2			N	-0-					117
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	2	1	9	N	1	91	1			27
12	868	N	461	-0-	-407 B	-0-	461	2			N	-0-					27
01	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	2			N	-0-					27
02	464	N	398	-0-	-66 B	-0-	398	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1290	-0-	-150 B	-0-	1281	2	9	9	N	8					85
10	1457	N	1259	-0-	-198 B	-0-	1256	2	3	9	N	3					88
11	1410	N	1253	-0-	-157 B	-0-	1245	2	8	9	N	7					95
12	1333	N	1236	-0-	-97 B	-0-	1232	2	4	9	N	4	62	1			37
01	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1401	2	20	9	N	18					55
*02	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1285	2	9	9	N	8					63

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2628	2	8	9	N	7					140
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2494	2	9	9	N	8					148
11	1920	N	1688	-0-	-232 B	-0-	1686	2	2	9	N	2	127	1			23
12	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	1784	2	6	9	N	5					28
01	1984	N	1560	-0-	-424 B	-0-	1549	2	11	9	N	10					38
02	1624	N	1252	-0-	-372 B	-0-	1250	2	2	9	N	2					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
09	2070	N	1674	-0-	-396 B	-0-	1663	2	11	9	N	10					47
10	1705	N	1632	-0-	-73 B	-0-	1626	2	6	9	N	5					52
11	1710	N	1310	-0-	-400 B	-0-	1290	2	20	9	N	18					70
12	1736	N	1685	-0-	-51 B	-0-	1665	2	20	9	N	18					88
01	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2161	2	24	9	N	22					110
02	1276	N	1156	-0-	-120 B	-0-	1146	2	10	9	N	9					119

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
09	4390	X	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	2			N	-0-					123
10	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	2			N	-0-					123
11	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	2			N	-0-					123
12	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	3503	2	2	9	N	2					125
01	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					125
*02	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2			N	-0-					125

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
09	1410	N	1011	-0-	-399 B	-0-	1011	2			N	-0-					100
10	1178	N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	2			N	-0-					100
11	1050	N	914	-0-	-136 B	-0-	914	2			N	-0-	54	1			46
12	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	874	2			N	-0-					46
01	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	871	2			N	-0-					46
02	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	784	2			N	-0-					46

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
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4					37
10	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					37
11	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	889	2	7	9	N	6					43
12	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	929	2	6	9	N	5					48
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	955	2	8	9	N	7					55
02	870	N	821	-0-	-49 B	-0-	819	2	2	9	N	2					57

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
09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1522	2	2	9	N	2					127
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1804	2	1	9	N	1					128
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1832	2	9	9	N	8	103	1			33
12	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1955	2	4	9	N	4					37
01	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2039	2	7	9	N	6					43
*02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1932	2	4	9	N	4					47

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
09	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2			N	-0-					95
10	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2			N	-0-					95
11	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					95
12	2254	X	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					95
01	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	2			N	-0-					95
02	1479	X	176	-0-	-1303 B	-0-	176	2			N	-0-					95

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
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	912	2	2	9	N	2	85	1			55
10	961	N	942	-0-	-19 B	-0-	939	2	3	9	N	3					58
11	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	897	2	4	9	N	4					62
12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	966	2	3	9	N	3					65
*01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	972	2	8	9	N	7					72
02	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	855	2	2	9	N	2					74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	642	2	3	9	N	3	95	1			78
10	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					78
11	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	656	2	2	9	N	2					80
12	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	675	2	3	9	N	3					83
*01	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	692	2	10	9	N	9					92
*02	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	702	2	2	9	N	2					94

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

09	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1558	2	6	9	N	5					52
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1590	2	9	9	N	8					60
11	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1522	2	13	9	N	12					72
12	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1522	2	6	9	N	5					77
01	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1571	2	9	9	N	8					85
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1345	2	6	9	N	5					90

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

09	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	10	9	N	9					52
10	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	9	9	N	8					60
11	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1211	2	4	9	N	4	51	1			13
12	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	4	9	N	4					17
01	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1436	2	17	9	N	15					32
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1334	2	11	9	N	10					42

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

09	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	2	9	N	2					110
10	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					110
11	990	N	950	-0-	-40	B	-0-	950	2			N	-0-					110
12	1023	N	911	-0-	-112	B	-0-	908	2	3	9	N	3					113
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1039	2	8	9	N	7					120
02	928	N	876	-0-	-52	B	-0-	876	2			N	-0-					120

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

09	50310	X	43268	-0-	-7042	B	-0-	42989	2	279	9	N	254	177	1	3	8	142
10	50468	X	43275	-0-	-7193	B	-0-	42991	2	284	9	N	258	179	1	4	8	217
11	47910	X	40653	-0-	-7257	B	-0-	40288	2	365	9	N	332	358	1	89	8	102
12	47833	X	40307	-0-	-7526	B	-0-	40004	2	303	9	N	275	181	1	22	8	174
01	45415	X	39177	-0-	-6238	B	-0-	38834	2	343	9	N	312	366	1	70	8	50
02	41818	X	36028	-0-	-5790	B	-0-	35782	2	246	9	N	224	177	1	2	8	95

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

09	9420	X	9057	-0-	-363	B	-0-	9032	2	25	9	N	23	8	8			151
10	11594	X	9028	-0-	-2566	B	-0-	9008	2	20	9	N	18	63	1	5	8	101
11	11220	X	7809	-0-	-3411	B	-0-	7764	2	45	9	N	41	8	8			134
12	11594	X	7490	-0-	-4104	B	-0-	7409	2	81	9	N	74	123	1	17	8	68
01	10230	X	7359	-0-	-2871	B	-0-	7333	2	26	9	N	24	10	8			82
02	8758	X	6514	-0-	-2244	B	-0-	6427	2	87	9	N	79	7	8			154

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	58530	X	56654	-0-	-1876 B	-0-	56388	2	266	9	N	242	354	1	1	8	72
10	60481	X	54389	-0-	-6092 B	-0-	54124	2	265	9	N	241	184	1	2	8	127
11	59400	X	51503	-0-	-7897 B	-0-	51156	2	347	9	N	315	187	1	85	8	170
12	61380	X	50068	-0-	-11312 B	-0-	49803	2	265	9	N	241	340	1	13	8	58
01	61380	X	48268	-0-	-13112 B	-0-	47965	2	303	9	N	275	190	1	56	8	87
02	54752	X	41924	-0-	-12828 B	-0-	41707	2	217	9	N	197	180	1	1	8	103

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

09	64590	X	59203	-0-	-5387 B	-0-	58887	2	316	9	N	287	182	1	2	8	195
10	66743	X	61377	-0-	-5366 B	-0-	61066	2	311	9	N	283	355	1	3	8	120
11	61620	X	60432	-0-	-1188 B	-0-	60059	2	373	9	N	339	185	1	75	8	199
12	63085	X	60468	-0-	-2617 B	-0-	60153	2	315	9	N	286	359	1	19	8	107
01	62043	X	62043	-0-	-0- B	-0-	61698	2	345	9	N	314	186	1	50	8	185
02	58406	X	55664	-0-	-2742 B	-0-	55418	2	246	9	N	224	179	1			230

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	307	1	1524	3	N	-0-					47
10	1767	N	1484	-0-	-283 B	-0-	247	1	1230	3	N	6					53
							7	9									
11	1710	N	1495	-0-	-215 B	-0-	260	1	1224	3	N	10					63
							11	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	329	1	1601	3	N	-0-					63
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	333	1	1591	3	N	-0-					63
*02	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	322	1	1453	3	N	5					68
							6	9									

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

09	2010	N	1706	-0-	-304 B	-0-	138	1	1559	3	N	8					23
							9	9									
10	2108	N	1978	-0-	-130 B	-0-	158	1	1805	3	N	14					37
							15	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	176	1	1912	3	N	5					42
							6	9									
12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	183	1	2192	3	N	8					50
							9	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	162	1	1930	3	N	5					55
							6	9									
*02	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	168	1	1832	3	N	13					68
							14	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

09	2130	N	2028	-0-	-102 B	-0-	164	1	1854	3	Y	9					21
							10	9									
10	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	184	1	2104	3	Y	7					28
							8	9									
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	182	1	1973	3	Y	8					36
							9	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	168	1	2014	3	Y	10	29	1			17
							11	9									
01	2294	N	2283	-0-	-11 B	-0-	176	1	2100	3	Y	6					23
							7	9									
02	2088	N	1988	-0-	-100 B	-0-	167	1	1821	3	Y	-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					14
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					14
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					14
12	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

09	750	N	664	-0-	-86	B	-0-	52	1	602	3	N	9	9	1			-0-
								10	9									
10	899	N	705	-0-	-194	B	-0-	99	1	594	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
11	840	N	628	-0-	-212	B	-0-	49	1	568	3	N	10	10	1			-0-
								11	9									
12	682	N	637	-0-	-45	B	-0-	50	1	565	3	N	20	20	1			-0-
								22	9									
01	713	N	660	-0-	-53	B	-0-	50	1	597	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
02	609	N	559	-0-	-50	B	-0-	41	1	506	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

09	2940	X	2847	-0-	-93	B	-0-	231	1	2602	3	Y	13					29
								14	9									
10	3038	X	2920	-0-	-118	B	-0-	235	1	2678	3	Y	6					35
								7	9									
11	2940	X	2850	-0-	-90	B	-0-	239	1	2597	3	Y	13					48
								14	9									
12	2968	X	2968	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2726	3	Y	14	39	1			23
								15	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2765	3	Y	7					30
								8	9									
*02	2762	X	2762	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2530	3	Y	-0-					30

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

09	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2424	3	N	10					100
								11	9									
10	2819	N	2819	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2581	3	N	11	74	1			37
								12	9									
11	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2530	3	N	6					43
								7	9									
12	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2595	3	N	19					62
								21	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2632	3	N	13					75
								14	9									
*02	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2374	3	N	14					89
								15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	201	1	2267	3	N	19					77
							21	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	147	1	1679	3	N	20					97
							22	9									
11	1230	N	1081	-0-	-149 B	-0-	90	1	972	3	N	17	72	1			42
							19	9									
12	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	209	1	2502	3	N	27					69
							30	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	199	1	2372	3	N	11					80
							12	9									
*02	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	200	1	2186	3	N	18	60	1			38
							20	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2122	-0-	-158 B	-0-	172	1	1936	3	N	13					70
							14	9									
10	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	166	1	1887	3	N	27					97
							30	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	179	1	1939	3	N	16	66	1			47
							18	9									
12	2201	N	1884	-0-	-317 B	-0-	144	1	1731	3	N	8					55
							9	9									
01	2077	N	2010	-0-	-67 B	-0-	155	1	1847	3	N	7					62
							8	9									
02	2059	N	1855	-0-	-204 B	-0-	154	1	1681	3	N	18					80
							20	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	696	-0-	-354 B	-0-	57	1	639	3	N	-0-					57
10	868	N	624	-0-	-244 B	-0-	50	1	574	3	N	-0-					57
11	780	N	651	-0-	-129 B	-0-	55	1	596	3	N	-0-					57
12	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	45	1	535	3	N	-0-					57
01	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	44	1	522	3	N	-0-					57
02	638	N	453	-0-	-185 B	-0-	38	1	415	3	N	-0-					57

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	29	1	147	3	N	10					38
							11	9									
10	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	25	1	125	3	N	4					42
							4	9									
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	28	1	130	3	N	10					52
							11	9									
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	29	1	141	3	N	3					55
							3	9									
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	32	1	152	3	N	7					62
							8	9									
*02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	33	1	147	3	N	5					67
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	385	1	1911	3	N	9					37
							10	9									
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	380	1	1890	3	N	11					48
							12	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	406	1	1905	3	N	10					58
							11	9									
12	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	395	1	1921	3	N	5					63
							6	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	371	1	1768	3	N	12					75
							13	9									
*02	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	377	1	1702	3	N	9					84
							10	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

09	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	263	1	2964	3	N	17					35
							19	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0- B	-0-	271	1	3092	3	N	17					52
							19	9									
11	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	276	1	2995	3	N	21					73
							23	9									
12	3432	X	3432	-0-	-0- B	-0-	263	1	3150	3	N	17					90
							19	9									
01	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	261	1	3108	3	N	10					100
							11	9									
*02	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	257	1	2805	3	N	15	85	1			30
							17	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					70
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					70
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					70
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					70
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

09	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	140	1	3886	2	Y	36					98
							40	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	131	1	3500	2	Y	7	66	1			39
							8	9									
11	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	102	1	2694	2	Y	40					79
							44	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	125	1	3384	2	Y	25	73	1			31
							28	9									
01	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	91	1	2400	2	Y	31					62
							34	9									
*02	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	112	1	3073	2	Y	15					77
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	28	1	767	2	Y	7					14
							8	9									
10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	26	1	702	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	29	1	764	2	Y	12					17
							13	9									
12	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	28	1	750	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	24	1	649	2	Y	8					14
							9	9									
02	783	N	698	-0-	-85 B	-0-	24	1	671	2	Y	3					17
							3	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

09	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1	4	8	-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	298	2	6	9	Y	5	3	8			2
11	450	N	275	-0-	-175 B	-0-	271	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	-0-
12	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	231	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	551	2	8	9	Y	7	4	8			3

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

09	30	N	-0-	-0-	-30 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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

09	12216	X	12216	-0-	-0- B	-0-	12185	2	31	9	N	28					160
10	7636	X	7636	-0-	-0- B	-0-	7621	2	15	9	N	14					174
11	8714	X	8714	-0-	-0- B	-0-	114	1	8586	2	N	13					187
							14	9									
12	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	96	1	4724	2	N	8	1	8			194
							9	9									
01	4149	X	4149	-0-	-0- B	-0-	85	1	4052	2	N	11	172	1	2	8	31
							12	9									
*02	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	78	1	3754	2	N	3					34
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	3405	X	3405	-0-	-0-	B	-0-	3379	2	26	9	N	24					52
10	3503	X	3503	-0-	-0-	B	-0-	3475	2	28	9	N	25					77
11	3060	X	2089	-0-	-971	B	-0-	86	1	1964	2	N	35					112
								39	9									
12	4007	X	4007	-0-	-0-	B	-0-	79	1	3892	2	N	33					145
								36	9									
01	3992	X	3992	-0-	-0-	B	-0-	81	1	3875	2	N	33	1	8			177
								36	9									
*02	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	71	1	3444	2	N	37	187	1			27
								41	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

09	23760	X	21636	-0-	-2124	B	-0-	346	1	21177	2	N	103	176	1	11	8	95
								113	9									
10	24490	X	22336	-0-	-2154	B	-0-	345	1	21872	2	N	108	13	8			190
								119	9									
11	23130	X	22338	-0-	-792	B	-0-	347	1	21855	2	N	124	181	1	14	8	119
								136	9									
12	22847	X	21201	-0-	-1646	B	-0-	318	1	20727	2	N	142	181	1	21	8	59
								156	9									
01	22568	X	20111	-0-	-2457	B	-0-	313	1	19666	2	N	120	12	8			167
								132	9									
02	21605	X	16670	-0-	-4935	B	-0-	244	1	16302	2	N	113	179	1	11	8	90
								124	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

09	33390	X	31663	-0-	-1727	B	-0-	31419	2	244	9	N	222	187	1			92
10	33697	X	32066	-0-	-1631	B	-0-	31795	2	271	9	N	246	187	1	2	8	149
11	32910	X	29987	-0-	-2923	B	-0-	29709	2	278	9	N	253	186	1	2	8	214
12	34007	X	29146	-0-	-4861	B	-0-	28873	2	273	9	N	248	370	1			92
01	33232	X	26615	-0-	-6617	B	-0-	26356	2	259	9	N	235	193	1	4	8	130
02	30595	X	29947	-0-	-648	B	-0-	29648	2	299	9	N	272	190	1	5	8	207

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

09	25590	X	22761	-0-	-2829	B	-0-	372	1	22235	2	Y	140	191	1			19
								154	9									
10	26443	X	19021	-0-	-7422	B	-0-	310	1	18594	2	Y	106	62	1			63
								117	9									
11	25590	X	22631	-0-	-2959	B	-0-	363	1	22088	2	Y	164	146	1			81
								180	9									
12	25389	X	24379	-0-	-1010	B	-0-	383	1	23722	2	Y	249	273	1			57
								274	9									
01	25180	X	25180	-0-	-0-	B	-0-	376	1	24603	2	Y	183	188	1			52
								201	9									
02	22011	X	20503	-0-	-1508	B	-0-	349	1	19912	2	Y	220	189	1			83
								242	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

09	28653	X	28653	-0-	-0-	B	-0-	468	1	27914	2	Y	246	341	1			34
								271	9									
10	27559	X	27049	-0-	-510	B	-0-	440	1	26378	2	Y	210	118	1			126
								231	9									
11	26670	X	24622	-0-	-2048	B	-0-	395	1	24038	2	Y	172	213	1			85
								189	9									
12	27559	X	24139	-0-	-3420	B	-0-	380	1	23498	2	Y	237	267	1			55
								261	9									
01	27559	X	24262	-0-	-3297	B	-0-	362	1	23713	2	Y	170	176	1			49
								187	9									
02	21286	X	19523	-0-	-1763	B	-0-	333	1	18968	2	Y	202	175	1			76
								222	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43140	X	34780	-0-		-8360	B	-0-	34383	2	397	9	Y	361	419	1			75
10	42532	X	39666	-0-		-2866	B	-0-	39240	2	426	9	Y	387	288	1			174
11	39300	X	36737	-0-		-2563	B	-0-	36189	2	548	9	Y	498	596	1			76
12	40610	X	38424	-0-		-2186	B	-0-	37907	2	517	9	Y	470	455	1			91
01	39680	X	32958	-0-		-6722	B	-0-	32446	2	512	9	Y	465	453	1			103
02	37120	X	37028	-0-		-92	B	-0-	36553	2	475	9	Y	432	464	1			71

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

09	1701	N	1701	-0-		-0-	B	-0-	75 3	1 9	1623	2	Y	3	3	1			5
10	1736	N	1609	-0-		-127	B	-0-	71 4	1 9	1534	2	Y	4	3	1			6
11	1710	N	1569	-0-		-141	B	-0-	69 4	1 9	1496	2	Y	4	3	1			7
12	1767	N	1561	-0-		-206	B	-0-	68 4	1 9	1489	2	Y	4	3	1	1	8	7
01	1612	N	1437	-0-		-175	B	-0-	63 4	1 9	1370	2	Y	4	3	1			8
02	1508	N	948	-0-		-560	B	-0-	41 7	1 9	900	2	Y	6	3	1	2	8	9

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

09	2807	X	2807	-0-		-0-	B	-0-	122 23	1 9	2662	2	Y	21	18	1	1	8	29
10	2882	X	2882	-0-		-0-	B	-0-	126 26	1 9	2730	2	Y	24	18	1			35
11	2727	N	2727	-0-		-0-	B	-0-	119 25	1 9	2583	2	Y	23	19	1			39
12	2845	N	2845	-0-		-0-	B	-0-	124 26	1 9	2695	2	Y	24	18	1	2	8	43
01	2795	N	2795	-0-		-0-	B	-0-	122 23	1 9	2650	2	Y	21	18	1	1	8	45
02	2610	N	2562	-0-		-48	B	-0-	112 24	1 9	2426	2	Y	22	18	1	5	8	44

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

09	1058	N	1058	-0-		-0-	B	-0-	46 2	1 9	1010	2	Y	2	1	1			2
10	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	48 1	1 9	1048	2	Y	1	1	1			2
11	1020	N	978	-0-		-42	B	-0-	43 1	1 9	934	2	Y	1	1	1			2
12	1054	N	1052	-0-		-2	B	-0-	46 1	1 9	1005	2	Y	1	1	1			2
01	1054	N	997	-0-		-57	B	-0-	44 1	1 9	952	2	Y	1	1	1			2
*02	992	N	992	-0-		-0-	B	-0-	44 2	1 9	946	2	Y	2	1	1	1	8	2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7705	X	7705	-0-	-0- B	-0-	338	1	7357	2	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									
10	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	343	1	7452	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	7476	X	7476	-0-	-0- B	-0-	329	1	7143	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	7688	X	7658	-0-	-30 B	-0-	336	1	7302	2	Y	18	3	1	14	8	7
							20	9									
01	7688	X	6972	-0-	-716 B	-0-	306	1	6658	2	Y	7	3	1	4	8	7
							8	9									
02	7192	X	5939	-0-	-1253 B	-0-	260	1	5647	2	Y	29	3	1	26	8	7
							32	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
09	1860	N	1435	-0-	-425 B	-0-	63	1	1362	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
10	1860	N	1674	-0-	-186 B	-0-	73	1	1587	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
11	1740	N	1644	-0-	-96 B	-0-	72	1	1558	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	69	1	1502	2	Y	13	10	1	1	8	23
							14	9									
01	1674	N	1561	-0-	-113 B	-0-	68	1	1480	2	Y	12	10	1			25
							13	9									
02	1595	N	1510	-0-	-85 B	-0-	66	1	1430	2	Y	13	10	1	2	8	26
							14	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
09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	188	1	2251	2	Y	14	26	1			22
							15	9									
10	2325	N	1963	-0-	-362 B	-0-	154	1	1791	2	Y	16	26	1			12
							18	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	130	1	1589	2	Y	11					23
							12	9									
12	2542	N	2171	-0-	-371 B	-0-	170	1	1995	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	216	1	2115	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
*02	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	150	1	1543	2	Y	19	27	1	1	8	23
							21	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	36	1	789	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	52	1	1123	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	53	1	1162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	52	1	1131	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	1007	-0-	-78 B	-0-	44	1	962	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1015	N	826	-0-	-189 B	-0-	36	1	789	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2522	-0-	-478 B	-0-	192 1 36 9	2294 2	Y	33	56 1	1 8 47
10	2573 X	2201	-0-	-372 B	-0-	171 1 39 9	1991 2	Y	35	52 1	30
11	2790 X	2268	-0-	-522 B	-0-	170 1 25 9	2073 2	Y	23		53
12	2883 X	2330	-0-	-553 B	-0-	182 1 12 9	2136 2	Y	11	2 8	62
01	2883 X	2419	-0-	-464 B	-0-	223 1 12 9	2184 2	Y	11	1 8	72
02	2436 X	1839	-0-	-597 B	-0-	159 1 44 9	1636 2	Y	40	59 1	2 8 51

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	31 1 32 9	672 2	Y	29	26 1	41
10	744 N	619	-0-	-125 B	-0-	26 1 37 9	556 2	Y	34	26 1	49
11	810 N	611	-0-	-199 B	-0-	25 1 36 9	550 2	Y	33	27 1	55
12	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	27 1 35 9	597 2	Y	32	26 1	1 8 60
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	26 1 33 9	573 2	Y	30	26 1	64
02	580 N	514	-0-	-66 B	-0-	21 1 26 9	467 2	Y	24	25 1	2 8 61

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1 1 10 9	20 2	Y	9	8 1	13
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1 1 13 9	21 2	Y	12	9 1	16
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	11 2	12 9	Y	11	9 1	18
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	1 1 12 9	24 2	Y	11	9 1	20
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1 1 11 9	12 2	Y	10	9 1	21
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	9 2	11 9	Y	10	8 1	23

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
09	1830	N	1526	-0-	-304 B	-0-	67	1	1448	2	Y	10	8	1	1	8	14
							11	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	80	1	1745	2	Y	12	9	1			17
							13	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	80	1	1744	2	Y	11	9	1			19
							12	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	80	1	1730	2	Y	13	9	1	2	8	21
							14	9									
01	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	79	1	1725	2	Y	11	9	1	1	8	22
							12	9									
02	1769	N	1715	-0-	-54 B	-0-	75	1	1626	2	Y	13	9	1	5	8	21
							14	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-	3	1			4
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	1	2	1			3
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	79	1	1726	2	Y	33	29	1	1	8	47
							36	9									
10	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	72	1	1566	2	Y	37	29	1			55
							41	9									
11	1740	N	1597	-0-	-143 B	-0-	68	1	1488	2	Y	37	31	1			61
							41	9									
12	1891	N	1860	-0-	-31 B	-0-	80	1	1737	2	Y	39	29	1	3	8	68
							43	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	80	1	1749	2	Y	34	29	1	1	8	72
							37	9									
*02	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	75	1	1638	2	Y	33	29	1	6	8	70
							36	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

09	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	218	1	2604	2	Y	26	45	1	1	8	37
							29	9									
10	2635	N	2310	-0-	-325 B	-0-	181	1	2099	2	Y	27	43	1			21
							30	9									
11	2820	N	1932	-0-	-888 B	-0-	145	1	1767	2	Y	18					39
							20	9									
12	2945	N	2565	-0-	-380 B	-0-	200	1	2354	2	Y	10	3	8			46
							11	9									
01	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	249	1	2437	2	Y	8	1	8			53
							9	9									
*02	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	194	1	1996	2	Y	34	45	1	3	8	39
							37	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
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24 B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	78	1	1695	2	Y	28	25	1	1	8	40
							31	9									
10	1860	N	1771	-0-	-89 B	-0-	76	1	1659	2	Y	33	25	1			48
							36	9									
11	1770	N	1632	-0-	-138 B	-0-	70	1	1527	2	Y	32	27	1			53
							35	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	81	1	1762	2	Y	32	25	1	2	8	58
							35	9									
01	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	76	1	1655	2	Y	30	25	1	1	8	62
							33	9									
*02	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	70	1	1514	2	Y	28	25	1	5	8	60
							31	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

09	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	85	1	1841	2	Y	40	37	1	1	8	58
							44	9									
10	2015	N	1886	-0-	-129 B	-0-	81	1	1753	2	Y	47	36	1			69
							52	9									
11	1950	N	1815	-0-	-135 B	-0-	78	1	1687	2	Y	45	38	1			76
							50	9									
12	2046	N	1949	-0-	-97 B	-0-	83	1	1814	2	Y	47	36	1	4	8	83
							52	9									
01	1891	N	1888	-0-	-3 B	-0-	81	1	1760	2	Y	43	36	1	1	8	89
							47	9									
*02	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	78	1	1697	2	Y	49	35	1	8	8	95
							54	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1830	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1953	N	1835	-0-	-118 B	-0-	81	1	1754	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1520	-0-	-310 B	-0-	67	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1679	-0-	-305 B	-0-	74	1	1601	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1829	N	1539	-0-	-290 B	-0-	68	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1479	N	1474	-0-	-5 B	-0-	64	1	1401	2	Y	8	8	8			-0-
							9	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
09	1500	N	1455	-0-	-45	B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1309	-0-	-191	B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1191	-0-	-328	B	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1105	-0-	-352	B	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1107	2	41	9	Y	37					199
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			Y	-0-					199
11	840	N	794	-0-	-46	B	-0-	794	2			Y	-0-					199
12	1178	N	881	-0-	-297	B	-0-	872	2	9	9	Y	8	187	1			20
01	899	N	782	-0-	-117	B	-0-	782	2			Y	-0-					20
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	22	9	Y	20					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
09	330	N	220	-0-	-110	B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	66	9	Y	60					147
10	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1410	2	3	9	Y	3					150
11	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			Y	-0-					150
12	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			Y	-0-					150
01	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			Y	-0-					150
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	2			Y	-0-					150

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
09	1470	N	1453	-0-	-17	B	-0-	64	1	1386	2	Y	3	1	1	1	8	2
								3	9									
10	1519	N	1401	-0-	-118	B	-0-	62	1	1338	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1501	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	1488	N	796	-0-	-692	B	-0-	35	1	759	2	Y	2	1	1	1	8	2
								2	9									
01	1395	N	749	-0-	-646	B	-0-	33	1	714	2	Y	2	1	1	1	8	2
								2	9									
02	1421	N	672	-0-	-749	B	-0-	29	1	639	2	Y	4	1	1	3	8	2
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	64	1	1400	2	Y	9	7	1	1	8	12
							10	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	54	1	1184	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	68	1	1468	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	74	1	1612	2	Y	12	7	1	3	8	17
							13	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	72	1	1565	2	Y	9	7	1	1	8	18
							10	9									
*02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	62	1	1337	2	Y	13	7	1	6	8	18
							14	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2156	-0-	-14 B	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1875	-0-	-126 B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

09	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	71	1	1549	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	71	1	1545	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	71	1	1550	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	84	1	1823	2	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	85	1	1853	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	80	1	1747	2	Y	3	1	1	2	8	3
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	776	-0-	-464 B	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	929	-0-	-231 B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

09	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	205	1	2451	2	Y	16	28	1	1	8	23
							18	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	187	1	2176	2	Y	17	27	1			13
							19	9									
11	2010	N	1995	-0-	-15 B	-0-	150	1	1832	2	Y	12					25
							13	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	201	1	2367	2	Y	7	3	8			29
							8	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	226	1	2217	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
02	1943	N	1868	-0-	-75 B	-0-	164	1	1681	2	Y	21	28	1	3	8	24
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-		139	1	1665	2	Y	19	31	1	1	8	26
										21	9									
10	1767	N	1562	-0-		-205	B	-0-		122	1	1421	2	Y	17	29	1			14
										19	9									
11	1710	N	1218	-0-		-492	B	-0-		91	1	1113	2	Y	13					27
										14	9									
12	1767	N	1732	-0-		-35	B	-0-		135	1	1589	2	Y	7	2	8			32
										8	9									
01	1550	N	1370	-0-		-180	B	-0-		126	1	1237	2	Y	6	1	8			37
										7	9									
*02	1356	N	1356	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1213	2	Y	23	31	1	2	8	27
										25	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1743	2	Y	15	21	1			18
										17	9									
10	1922	N	1772	-0-		-150	B	-0-		77	1	1683	2	Y	11	23	1			6
										12	9									
11	1776	N	1776	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1673	2	Y	24	23	1			7
										26	9									
12	1891	N	1830	-0-		-61	B	-0-		80	1	1730	2	Y	18	1	8			24
										20	9									
01	1899	N	1899	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1805	2	Y	10	23	1			11
										11	9									
02	1711	N	1462	-0-		-249	B	-0-		64	1	1387	2	Y	10	2	8			19
										11	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. 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
09	2072	N	2072	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1979	2	Y	2	1	1	1	8	1
										2	9									
10	2170	N	1966	-0-		-204	B	-0-		86	1	1880	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2040	N	1935	-0-		-105	B	-0-		85	1	1849	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
12	2139	N	1953	-0-		-186	B	-0-		86	1	1865	2	Y	2	1	8			1
										2	9									
01	2069	N	2069	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1977	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
										1	9									
02	1885	N	1445	-0-		-440	B	-0-		63	1	1380	2	Y	2	1	8			1
										2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2299	N	2299	-0-		-0-	B	-0-		101	1	2198	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2468	-0-		-12	B	-0-		109	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2328	-0-		-12	B	-0-		102	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2374	-0-		-13	B	-0-		104	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2305	-0-		-175	B	-0-		101	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2130	-0-		-132	B	-0-		94	1	2036	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2173	2	Y	1	1	1	1	8	1
								1	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2202	2	Y	1					2
								1	9									
11	2130	N	2124	-0-	-6	B	-0-	93	1	2030	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	2294	N	2186	-0-	-108	B	-0-	96	1	2088	2	Y	2	1	8			2
								2	9									
01	2294	N	2205	-0-	-89	B	-0-	97	1	2107	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	2059	N	1702	-0-	-357	B	-0-	75	1	1625	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
								2	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2901	X	2901	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2772	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
10	2944	X	2944	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2814	2	Y	1					3
								1	9									
11	2869	X	2869	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2743	2	Y	-0-	2	1			1
12	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2927	2	Y	4	2	8			3
								4	9									
01	3064	X	3064	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2926	2	Y	3	3	1	1	8	2
								3	9									
02	2668	X	2596	-0-	-72	B	-0-	114	1	2478	2	Y	4	2	1	3	8	1
								4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	987	-0-	-63	B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	865	-0-	-155	B	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	768	-0-	-255	B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	623	-0-	-338	B	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27	B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1589	-0-	-1	B	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1502	-0-	-172	B	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1511	-0-	-49	B	-0-	66	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	B	-0-	71	1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1479	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	107	1	2321	2	Y	25	45	1			34
							28	9									
10	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	112	1	2432	2	Y	20					54
							22	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	109	1	2362	2	Y	24	50	1			28
							26	9									
12	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	118	1	2567	2	Y	27	2	8			53
							30	9									
01	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	113	1	2467	2	Y	34	52	1	1	8	34
							37	9									
*02	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	109	1	2367	2	Y	32	49	1	6	8	11
							35	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

09	1710	N	1691	-0-	-19 B	-0-	74	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1723	-0-	-44 B	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1552	-0-	-158 B	-0-	68	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1463	-0-	-273 B	-0-	64	1	1399	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1307	-0-	-429 B	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1275	-0-	-233 B	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

09	2550	X	2145	-0-	-405 B	-0-	93	1	2027	2	Y	23	35	1			27
							25	9									
10	2635	X	2194	-0-	-441 B	-0-	96	1	2077	2	Y	19	36	1			10
							21	9									
11	2370	X	2209	-0-	-161 B	-0-	95	1	2072	2	Y	38	37	1			11
							42	9									
12	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	111	1	2406	2	Y	30	2	8			39
							33	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	134	1	2921	2	Y	18	38	1	1	8	18
							20	9									
*02	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	115	1	2505	2	Y	19	6	8			31
							21	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

09	540	N	412	-0-	-128 B	-0-	400	2	12	9	Y	11					63
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	466	2	41	9	Y	37					100
11	510	N	362	-0-	-148 B	-0-	362	2			Y	-0-					100
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	407	2	43	9	Y	39					139
01	496	N	290	-0-	-206 B	-0-	280	2	10	9	Y	9					148
*02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					148

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	85	1	1847	2	Y	29	41	1			33
							32	9									
10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	91	1	1984	2	Y	23	44	1			12
							25	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	95	1	2064	2	Y	46	45	1			13
							51	9									
12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	99	1	2157	2	Y	35	2	8			46
							39	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	90	1	1948	2	Y	19	44	1			21
							21	9									
02	1711	N	1442	-0-	-269 B	-0-	62	1	1359	2	Y	19	4	8			36
							21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4225	2	Y	47	67	1			55
								52	9									
10	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4561	2	Y	37	72	1			20
								41	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4290	2	Y	75	74	1			21
								83	9									
12	4650	X	3968	-0-	-682	B	-0-	172	1	3735	2	Y	55					76
								61	9									
01	4805	X	4251	-0-	-554	B	-0-	185	1	4031	2	Y	32	73	1			35
								35	9									
02	4495	X	4209	-0-	-286	B	-0-	184	1	3994	2	Y	28					63
								31	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5152	X	5152	-0-	-0-	B	-0-	226	1	4923	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	B	-0-	222	1	4825	2	Y	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4293	2	Y	-0-					-0-
12	4671	X	4671	-0-	-0-	B	-0-	205	1	4459	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
01	4980	X	4980	-0-	-0-	B	-0-	219	1	4758	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*02	3899	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3715	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3030	-0-	-270	B	-0-	133	1	2891	2	Y	5	4	1	2	8	3
								6	9									
10	3410	X	3079	-0-	-331	B	-0-	135	1	2943	2	Y	1					4
								1	9									
11	3060	X	3009	-0-	-51	B	-0-	132	1	2875	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
12	3162	X	2986	-0-	-176	B	-0-	131	1	2847	2	Y	7	5	8			4
								8	9									
01	3131	X	3098	-0-	-33	B	-0-	136	1	2956	2	Y	5	4	1	2	8	3
								6	9									
02	2929	X	2694	-0-	-235	B	-0-	118	1	2559	2	Y	15	4	1	13	8	1
								17	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2056	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1988	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1316	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*02	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4091	-0-	-799 B	-0-	177	1	3850	2	Y	58	110	1	2	8	78
							64	9									
10	5053	X	3924	-0-	-1129 B	-0-	170	1	3692	2	Y	56					134
							62	9									
11	4350	X	3826	-0-	-524 B	-0-	165	1	3588	2	Y	66	124	1			76
							73	9									
12	4247	X	4081	-0-	-166 B	-0-	177	1	3838	2	Y	60	4	8			132
							66	9									
01	4216	X	4067	-0-	-149 B	-0-	175	1	3796	2	Y	87	131	1	1	8	87
							96	9									
02	3944	X	3342	-0-	-602 B	-0-	143	1	3112	2	Y	79	129	1	7	8	30
							87	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	8			1
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	40	2	8	9	Y	7	1	8			7

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500		3959	-0-	-3541	8843	3945	2	14	9	Y	13	110	1			17
10	7750		3565	-0-	-4185	4658	3539	2	26	9	Y	24					41
11	7500		3610	-0-	-3890	768	3576	2	34	9	Y	31					72
12	4330		3562	-0-	-768	-0-	3511	2	51	9	Y	46					118
01	4030		3704	-0-	-326	-0-	3671	2	33	9	Y	30					148
02	3828	#	2992	-0-	-836	-0-	2957	2	35	9	Y	32					180

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		101	-0-	101	1667	101	2			Y	-0-					5
10	SHUT IN		89	-0-	89	1756	89	2			Y	-0-					5
11	SHUT IN		94	-0-	94	1850	94	2			Y	-0-					5
12	SHUT IN		198	-0-	198	2048	197	2	1	9	Y	1					6
*01	2079		31	-0-	-2048	-0-	27	2	4	9	Y	4					10
*02	87	N	32	-0-	-55	-0-	32	2			Y	-0-					10

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT 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
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14					75
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1568	2	20	9	N	18					93
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1411	2	39	9	N	35					128
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10	123	1			15
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6					21
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	1090	2	8	9	N	7					28

HEMPHILL-HURST 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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					176
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9					185
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	836	2	17	9	N	15	180	1			20
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6					26
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	679	2	6	9	N	5					31
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					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
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					149
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2665	2	30	9	N	27					176
11	3000	N	3080	-0-	80	80	3069	2	11	9	N	10					186
12	2975	N	2895	-0-	-80	-0-	2889	2	6	9	N	5	174	1			17
01	3100	N	3778	-0-	678	678	3770	2	8	9	N	7					24
*02	4079		3401	-0-	-678	-0-	3399	2	2	9	N	2					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	2			N	-0-					26
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					26
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					26
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					26
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					26
02	232	N	162	-0-	-70	-0-	162	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953

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
09	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					28
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					28
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					28
01	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			N	-0-					28
02	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					29
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					29
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					29
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					84
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					84
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					84
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					84
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

09	SWR 10		929	-0-	929	127366	929	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		1125	-0-	1125	128491	1060	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	SWR 10		918	-0-	918	129409	918	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		994	-0-	994	130403	994	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		964	-0-	964	131367	900	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	SWR 10		942	-0-	942	132309	942	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	14610	X	4306	-0-	-10304	-0-	4113	2	193	9	N	175	175	1			-0-
10	10261	X	4907	-0-	-5354	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3988	-0-	-3212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4170	-0-	-1224	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3696	-0-	-1357	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3089	-0-	-1493	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

09	40800	X	9848	-0-	-30952	-0-	9698	2	150	9	N	136	136	1			-0-
10	31620	X	792	-0-	-30828	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	567	-0-	-22683	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	1196	-0-	-17497	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	762	-0-	-11793	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	420	-0-	-9092	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	232	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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-
02	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

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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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-
02	0	W	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 01/19/1981 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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	240 14	1 9	3573	3	N	13	180	1			84
10	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	244 56	1 9	3655	3	N	51					135
11	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	215 44	1 9	3194	3	N	40					175
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	248 113	1 9	3497	3	N	103	183	1			95
01	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	244 68	1 9	3520	3	N	62					157
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					N	NO RPT					157

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 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
09	2940	X	1085	-0-	-1855	-0-	93 53	1 9	939	2	Y	48	49	1			7
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	127	1	2433	2	Y	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	123	1	2478	2	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	117	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	129	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	602	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	Y	21	19	1			7
							23	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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-
02	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

09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	42	1	1835	2	Y	57	47	1			23
							63	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1508	2	Y	58	64	1			17
							64	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	2	Y	81	76	1			22
							89	9									
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	28	1	1235	2	Y	58	67	1			13
							64	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	85	69	1			29
							94	9									
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	43	1	1757	2	Y	102	97	1			34
							112	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

09	5220 X	4110	-0-	-1110	-0-	4076	3	34	9	Y	31	36	1							5
10	5394 X	4463	-0-	-931	-0-	4431	3	32	9	Y	29	18	1							16
11	5310 X	4432	-0-	-878	-0-	4398	3	34	9	Y	31	38	1							9
12	DLQ G-10	4560	-0-	4560	4560	4510	3	50	9	Y	45	48	1							6
01	DLQ G-10	4189	-0-	4189	8749	4150	3	39	9	Y	35	34	1							7
02	DLQ G-10	3900	-0-	3900	12649	3870	3	30	9	Y	27	26	1							8

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5	1	8			5
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	541	2	39	9	Y	35	28	8			12
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	Y	7	5	8			14
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	16	1			2
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	Y	9					11

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					115
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					120
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					120
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					120
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	N	10					130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
02	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
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	37	1	1189	3	N	-0-					17
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	3	N	-0-					17
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	3	N	-0-					17
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	167	1	920	3	N	-0-					17
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	937	3	N	-0-					17
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	153	1	820	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					88
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	15	1	472	3	N	-0-					88
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	3	N	-0-					88
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	N	-0-					88
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	69	1	423	3	N	-0-					88
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	3	N	-0-					88

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	2803	3			N	-0-					41
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					41
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2801	3	44	9	N	40					81
12	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2859	3	72	9	N	65	30	1			116
01	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2779	3	21	9	N	19	75	1			60
02	2784	X	2591	-0-	-193	-0-	2591	3			N	-0-					60

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					125
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					125
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

09	330	N	225	-0-	-105	-0-	145	1	80	2	N	-0-					53
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	90	1	184	2	N	-0-					53
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	113	1	99	2	N	-0-					53
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	113	1	83	2	N	-0-					53
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	118	1	71	2	N	-0-					53
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	132	1	49	2	N	-0-					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	116	1	696	2	N	-0-					73
10	620	N	269	-0-	-351	-0-	23	1	246	2	N	-0-					73
11	600	N	313	-0-	-287	-0-	57	1	256	2	N	-0-					73
12	620	N	218	-0-	-402	-0-	47	1	171	2	N	-0-					73
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	107	1	290	2	N	-0-					73
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	144	1	283	2	N	-0-					73

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
09	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	233	1	1408	2	N	-0-					52
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	174	1	1869	2	N	-0-					52
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	361	1	1610	2	N	-0-					52
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	445	1	1629	2	N	-0-					52
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	542	1	1458	2	N	-0-					52
02	1914	N	1740	-0-	-174	-0-	587	1	1153	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					87
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	464	N	349	-0-	-115	-0-	349	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

09	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-					50
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					50
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					50
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					42
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					42
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					42
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	3			N	-0-					66
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					66
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	905	3	2	9	N	2					68
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					68
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					68
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					68

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					72
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			72
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5	5	8			72
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	4	8			72
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					72
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					72

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 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
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-	90	7			65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					20
10	496	X	289	-0-	-207	-0-	289	2			Y	-0-					20
11	570	X	114	-0-	-456	-0-	114	2			Y	-0-					20
12	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-					20
01	682	X	290	-0-	-392	-0-	290	2			Y	-0-					20
02	638	X	194	-0-	-444	-0-	187	2	7	9	Y	6	6	8			20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					13
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					13
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			Y	-0-					104
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-					104
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			Y	-0-					104
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1144	2	121	9	Y	110	177	1			37
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1062	2	47	9	Y	43					80
02	1131	N	934	-0-	-197	-0-	934	2			Y	-0-					80

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	807	-0-	-183	-0-	145	1	662	2	N	-0-					15
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	196	1	900	2	N	-0-					15
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	781	2	N	-0-					15
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	219	1	786	2	N	-0-					15
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	273	1	735	2	N	-0-					15
02	957	N	850	-0-	-107	-0-	218	1	632	2	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
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	135	1	534	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	86	1	337	2	Y	21	21	8			20
							23	9									
11	750	N	270	-0-	-480	-0-	61	1	203	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
12	682	N	240	-0-	-442	-0-	57	1	181	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
01	434	N	193	-0-	-241	-0-	59	1	131	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					20

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	222	1	915	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	172	1	678	2	Y	60	60	8			20
							66	9									
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	155	1	526	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	243	1	795	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	278	1	618	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	294	1	764	2	Y	9	9	8			20
							10	9									

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					136
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					136
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					136
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					136
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					136
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	2			Y	-0-					136

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	203	1	824	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
10	1395	N	994	-0-	-401	-0-	163	1	667	2	Y	149	149	8			20
							164	9									
11	1080	N	279	-0-	-801	-0-	52	1	192	2	Y	32	32	8			20
							35	9									
12	1085	N	564	-0-	-521	-0-	112	1	448	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	175	1	569	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	158	1	464	2	Y	18	18	8			20
							20	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	2	N	-0-					34
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	82	1	601	2	N	-0-					34
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	76	1	348	2	N	85					119
							94	9									
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	68	1	385	2	N	-0-					119
01	682	N	536	-0-	-146	-0-	93	1	443	2	N	-0-					119
02	493	N	329	-0-	-164	-0-	52	1	277	2	N	-0-					119

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	101	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	79	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	75	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	78	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	99	1	222	2	Y	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	190	1	834	2	N	-0-					223
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	185	1	798	2	N	-0-					223
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	212	1	717	2	N	-0-	180	1			43
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	186	1	696	2	N	-0-					43
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	258	1	645	2	N	-0-					43
02	899	N	818	-0-	-81	-0-	212	1	606	2	N	-0-					43

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
09	600	X	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					9
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					9
11	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					9
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4	9	Y	4	4	8			9
01	744	X	645	-0-	-99	-0-	616	2	29	9	Y	26	26	8			9
02	696	X	506	-0-	-190	-0-	485	2	21	9	Y	19	19	8			9

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

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
09	1140	N	905	-0-	-235	-0-	159	1	746	2	Y	-0-					3
10	1550	N	989	-0-	-561	-0-	118	1	871	2	Y	-0-					3
11	1260	N	584	-0-	-676	-0-	97	1	487	2	Y	-0-					3
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	123	1	648	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
01	992	N	611	-0-	-381	-0-	108	1	475	2	Y	25	25	8			3
							28	9									
02	928	X	628	-0-	-300	-0-	104	1	512	2	Y	11	11	8			3
							12	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	141	1	737	2	N	-0-					127
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	185	1	983	2	N	-0-					127
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	763	2	N	-0-					127
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	176	1	795	2	N	-0-					127
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	262	1	1056	2	N	-0-					127
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	211	1	939	2	N	-0-					127

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
09	2235	N	2030	-0-	-205	-0-	2030	2			Y	-0-					75
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					75
11	2430	N	1427	-0-	-1003	-0-	1427	2			Y	-0-					75
12	2108	N	281	-0-	-1827	-0-	281	2			Y	-0-					75
01	2449	N	43	-0-	-2406	-0-	43	2			Y	-0-					75
02	1392	N	20	-0-	-1372	-0-	9	2	11	9	Y	10					85

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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					13
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					13
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			N	-0-					13
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					13
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					13
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					13

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
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	106	-0-	-644	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

09	2040	X	1162	-0-	-878	-0-	1162	2			N	-0-					100
10	2108	X	924	-0-	-1184	-0-	924	2			N	-0-					100
11	2100	X	347	-0-	-1753	-0-	347	2			N	-0-					100
12	2170	X	755	-0-	-1415	-0-	755	2			N	-0-					100
01	2170	X	153	-0-	-2017	-0-	153	2			N	-0-					100
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					100

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	570	N	222	-0-	-348	-0-	222	2			N	-0-					155
10	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					155
11	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					155
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					155
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					155
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					155

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

09	3000	N	2936	-0-	-64	12087	2936	2			N	-0-					94
10	3100	N	2414	-0-	-686	11401	2414	2			N	-0-					94
11	3000	N	1239	-0-	-1761	9640	1239	2			N	-0-					94
12	3100	N	2383	-0-	-717	8923	2383	2			N	-0-					94
01	3100	N	2279	-0-	-821	8102	2250	2	29	9	N	26	26	8			94
*02	2900	N	2683	-0-	-217	7885	2669	2	14	9	N	13					107

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
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					102
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					102
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1742	2	179	9	N	163	163	1			102
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					102
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2174	2	63	9	N	57	57	8			102
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1877	2	47	9	N	43					145

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					40
10	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					40
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2791	2			N	-0-					40
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					40
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3566	2	125	9	N	114	114	8			40
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3320	2	66	9	N	60					100

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 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
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					59
10	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	2839	2	131	9	Y	119	158	1			20
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					20
12	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2			Y	-0-					20
01	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3364	2	54	9	Y	49	49	8			20
02	3422	X	2890	-0-	-532	-0-	2868	2	22	9	Y	20					40

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	745	-0-	-35	-0-	736	2	9	9	N	8					65
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					65
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	698	2	6	9	N	5					70
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					70
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	717	2	48	9	N	44					114
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	604	2	30	9	N	27					141

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6875	-0-	3875	8070	6875	2			Y	-0-					37
10	3100	N	6851	-0-	3751	11821	6851	2			Y	-0-					37
11	3000	N	7908	-0-	4908	16729	7908	2			Y	-0-					37
12	3100	N	8132	-0-	5032	21761	8132	2			Y	-0-					37
01	3100	N	6418	-0-	3318	25079	6418	2			Y	-0-					37
*02	28500	X	3421	-0-	-25079	-0-	3421	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	361	1	1172	2	Y	18					76
							20	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	400	1	1214	2	Y	9	61	1			24
							10	9									
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	394	1	1262	2	Y	18					42
							20	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	409	1	1422	2	Y	18					60
							20	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	425	1	1345	2	Y	11					71
							12	9									
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	421	1	1274	2	Y	12					83
							13	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

09	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	419	1	1360	2	Y	19					77
							21	9									
10	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	424	1	1286	2	Y	8	61	1			24
							9	9									
11	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	365	1	1170	2	Y	18					42
							20	9									
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	376	1	1307	2	Y	16					58
							18	9									
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	346	1	1092	2	Y	8					66
							9	9									
02	1508	N	714	-0-	-794	-0-	175	1	530	2	Y	8					74
							9	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	425	1	1380	2	Y	19					77
							21	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	481	1	1459	2	Y	9	62	1			24
							10	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	530	1	1699	2	Y	18					42
							20	9									
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	570	1	1981	2	Y	22					64
							24	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	629	1	1989	2	Y	11					75
							12	9									
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	550	1	1666	2	Y	13					88
							14	9									

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
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	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
09	2712	N	2415	-0-	-297	-0-	127	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	137	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	115	1	2550	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	58	52	1			6
							64	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	194	1	3488	2	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	179	1	3986	2	Y	122	110	1			12
							134	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					12
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					12
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					12

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
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3000	N	3247	-0-	247	247	171	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3830	-0-	730	977	155	1	3457	2	Y	198	179	1			19
							218	9									
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					19
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					19
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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-
02	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

09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	137	1	2467	2	N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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-
02	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

09	3000	N	3901	-0-	901	7065	206	1	3695	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4088	-0-	988	8053	175	1	3890	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	5053					Y	-0-					2
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1953					Y	-0-					2
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	145	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	111	100	1			11
							122	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					11
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					11

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	163	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2603	-0-	-962	-0-	112	1	2491	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-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
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	192	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	186	1	4129	2	Y	97	88	1			9
							107	9									
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					9
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					9

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	194	1	3489	2	N	-0-					-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	171	1	3807	2	Y	114	103	1			11
							125	9									
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					11
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					Y	-0-					11

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
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	146	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1140	N	988	-0-	-152	-0-	52	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	145	1	2609	2	N	45					194
							50	9									
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	118	1	2634	2	N	45					239
							50	9									
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					239
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					239
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					239
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					239

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

09	3000	N	3358	-0-	358	2517	177	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3786	-0-	686	3203	159	1	3544	2	Y	75	68	1			7
							83	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	203					Y	-0-					7
12	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					7
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	118	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

09	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	187	1	3360	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	153	1	3397	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	101	1	1808	2	N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	77	1	1715	2	Y	148	134	1			14
							163	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					14
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					14
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	758	-0-	-172	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2887	N	2644	-0-	-243	-0-	140	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3208	-0-	108	108	137	1	3059	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					1
12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	106	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	2	Y	307	277	1			30
							338	9									
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					30
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					30
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	73	1	1626	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	245	1	4397	2	N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	195	1	4332	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					1
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					20
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					20
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					20
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					20
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					20
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					50
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					50
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					50
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
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
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	783	N	490	-0-	-293	-0-	490	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
09	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	406	N	264	-0-	-142	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2019 - P/A 09/18/19

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	483	1	1852	2	N	8	177	1			3
							9	9									
07	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	404	1	1560	2	N	8					11
							9	9									
08	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	391	1	1323	2	N	5					16
							6	9									
09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	573	1	2160	2	N	-0-					16
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	548	1	2099	2	N	5					21
							6	9									
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	454	1	1763	2	N	-0-					21
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	574	1	2018	2	N	-0-					21
01	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	570	1	2136	2	N	2					23
							2	9									
*02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	546	1	1991	2	N	-0-					23

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					69
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	1			71
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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-	500	7			43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10	171	1			82
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	412	2	3	9	N	3					85
11	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-					85
12	806	N	125	-0-	-681	-0-	3	1	122	2	N	-0-					85
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					85
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					85

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
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					105
07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					105
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	42	1	1355	2	N	-0-					105
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1275	2	N	27					132
							30	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	27	1	1340	2	N	-0-					132
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					132
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-					132
01	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	42	1	1187	2	N	-0-					132
02	1189	N	779	-0-	-410	-0-	42	1	737	2	N	-0-					132

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	154	154	1			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2019 - P/A 09/18/19

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	150	N	97	-0-	-53	-0-	2	1	34	2	N	55					280
							61	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	119	2	92	9	N	84	172	1			192
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	113					305
							124	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	50	166	1			189
							55	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	82					271
							90	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	93	172	1			192
							102	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	112					304
							123	9									
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	233	171	1			366
							256	9									
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	5	1	126	2	N	-0-					366

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	1242	-0-	-3858	-0-	1242	2			N	-0-					100
10	5053	X	2266	-0-	-2787	-0-	2266	2			N	-0-					100
11	4200	X	3459	-0-	-741	-0-	3459	2			N	-0-					100
*12	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2			N	-0-					100
01	3162	X	544	-0-	-2618	-0-	544	2			N	-0-					100
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					100

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	2	N	-0-					60
10	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	67	1	2140	2	N	-0-					60
11	2310	N	1900	-0-	-410	-0-	58	1	1842	2	N	-0-					60
*12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					60
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					60
02	1827	N	1771	-0-	-56	-0-	1771	2			N	-0-					60

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

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	306					N	NO RPT					-0-
*01	366	N	60	-0-	-306	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					31
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					31
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					31
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					31
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					31
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	899	2			N	-0-					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					15
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					15
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					15
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					15
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					15
02	928 N	157	-0-	-771	-0-	157	3			Y	-0-					15

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	3	11	9	N	10					102
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					102
11	1200 N	6	-0-	-1194	-0-	3	3	3	9	N	3					105
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					105
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					105
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	N	9					114

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					30
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	2	5			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
09	900	N	545	-0-	-355	-0-	95	1	446	2	N	4					62
							4	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	137	1	639	2	N	-0-					62
11	570	N	184	-0-	-386	-0-	43	1	141	2	N	-0-					62
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	113	1	509	2	N	-0-					62
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	216	2	N	11					73
							12	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	237	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	217	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	188	1	912	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	28	-0-	-1429	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	597	-0-	-708	-0-	125	1	472	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 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
09	1920	N	805	-0-	-1115	-0-	156	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	296	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	315	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	315	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	339	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1287	-0-	-569	-0-	269	1	1018	2	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
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	214	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	199	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	191	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	204	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	285	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1694	-0-	-220	-0-	209	1	1485	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A 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
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	450	1	2059	2	Y	-0-					24
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					24
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					24
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					24
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					24
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	154	1	594	2	N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	161	1	614	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	164	1	711	2	N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	167	1	750	2	N	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	158	1	698	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	605	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	508	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	477	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	533	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	610	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2282	-0-	-560	-0-	477	1	1805	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
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	202	1	779	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	206	1	788	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	196	1	854	2	N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	201	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	N	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	192	1	844	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
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	244	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	253	1	966	2	N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	240	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	243	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	246	1	1103	2	N	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	230	1	1015	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					124
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					124
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					124
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					124
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					124
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					124

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KEM ENERGY, INC. 455126
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					3
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					3
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3

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
09	3450	X	2876	-0-	-574	-0-	43 67	1 9	2766	2	Y	61	58	1			17
10	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	37 61	1 9	2615	2	Y	55	59	1			13
11	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	42 69	1 9	2770	2	Y	63	56	1			20
12	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	44 67	1 9	3122	2	Y	61	58	1			23
01	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	44 98	1 9	3226	2	Y	89	96	1			16
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					16

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					56
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					56
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					56
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					56
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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-
02	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

09	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	2715	2	61	9	Y	55	63	1			8
10	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			Y	-0-					8
11	2790	X	1808	-0-	-982	-0-	1808	2			Y	-0-					8
12	2883	X	1251	-0-	-1632	-0-	1251	2			Y	-0-					8
01	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2			Y	-0-					8
*02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					8

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

09	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	120	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2405	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	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
09	2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2586	2	305	9	N	277	277	1			-0-
10	2976 #	2465	-0-	-511	-0-	2402	2	63	9	N	57	57	1			-0-
11	2850 #	1700	-0-	-1150	-0-	1655	2	45	9	N	41	41	1			-0-
12	2945 #	1847	-0-	-1098	-0-	1800	2	47	9	N	43	43	1			-0-
01	2976 #	2501	-0-	-475	-0-	2435	2	66	9	N	60	60	1			-0-
02	2784 #	NO RPT	-0-	-2784	-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
09	14B2 EXT	83	-0-	83	83	30	2	53	9	N	48					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	83					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
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3393	3	42	9	N	38					183
10	3472 X	3364	-0-	-108	-0-	3334	3	30	9	N	27	179	1			31
11	3510 X	3155	-0-	-355	-0-	3109	3	46	9	N	42					73
12	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	3270	3	75	9	N	68					141
01	3627 X	3418	-0-	-209	-0-	3351	3	67	9	N	61	176	1			26
02	3335 X	3083	-0-	-252	-0-	3035	3	48	9	N	44					70

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
09	3150 X	2909	-0-	-241	-0-	95	1	2814	2	N	-0-					25
10	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	101	1	3001	2	N	-0-					25
11	3090 X	2907	-0-	-183	-0-	95	1	2812	2	N	-0-					25
*12	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					25
01	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					25
02	2900 X	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-					25

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	172	172	1			-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	403	-0-	403	585	403	2			N	-0-					23
10	14B2	EXT	546	-0-	546	1131	546	2			N	-0-					23
11	14B2	EXT	530	-0-	530	1661	530	2			N	-0-					23
12	14B2	EXT	154	-0-	154	1815	154	2			N	-0-					23
01	14B2	EXT	136	-0-	136	1951	136	2			N	-0-					23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					23

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					150
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-					64
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					64
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					64
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					64
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					64
02	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT					64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	2	32	9	Y	29	29	1			24
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1603	2	37	9	Y	34	30	1			28
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1500	2	48	9	Y	44	32	1	4	8	36
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1521	2	56	9	Y	51	64	1			23
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1498	2	59	9	Y	54	33	1			44
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1430	2	37	9	Y	34	33	1			45

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
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5110	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5428	2	3	9	Y	3	2	1			5
11	4980	X	4209	-0-	-771	-0-	4206	2	3	9	Y	3	2	1			6
12	5270	X	4210	-0-	-1060	-0-	4206	2	4	9	Y	4	5	1			5
01	5425	X	4372	-0-	-1053	-0-	4368	2	4	9	Y	4	3	1			6
*02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5147	2	3	9	Y	3	2	1			7

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

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	57	-0-	-6873	-0-	17	3	40	9	Y	36	37	1			61
10	7161	X	117	-0-	-7044	-0-	93	3	24	9	Y	22	37	1			46
11	6930	X	249	-0-	-6681	-0-	231	3	18	9	Y	16	27	1			35
12	3069	X	162	-0-	-2907	-0-	158	3	4	9	Y	4	33	1			6
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			Y	-0-	6	1			-0-
*02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 12/08/2019 - P/A 12/08/19

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 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
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	Y	2					2
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-	1	1			1
01	837	X	544	-0-	-293	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	1			1

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					105
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	58	163	1			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 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
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					81
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					81
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	266	1	1256	2	N	20					112
							22	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	279	1	1303	2	N	35					147
							39	9									
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	343	1	1108	2	N	-0-					147
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	329	1	1307	2	N	11					158
							12	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	299	1	1356	2	N	8	8	8			158
							9	9									
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	309	1	1284	2	N	17					175
							19	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	413	1	1950	2	N	-0-					73
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	428	1	1997	2	N	16					89
							18	9									
11	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	455	1	1470	2	N	35					124
							39	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	483	1	1923	2	N	16	2	8			138
							18	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	429	1	1947	2	N	73	146	1			65
							80	9									
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	410	1	1705	2	N	30					95
							33	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					70
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					70
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					70
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					70
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	8430	X	5129	-0-	-3301	-0-	5129	2			Y	-0-	90	1			5
10	6262	X	2926	-0-	-3336	-0-	2925	2	1	9	Y	1					6
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5428	2	55	9	Y	50	33	1			23
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					23
01	5301	X	3288	-0-	-2013	-0-	3288	2			Y	-0-					23
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3412	2	31	9	Y	28					29
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3413	2	40	9	Y	36	65	1			-0-
11	3630	X	3354	-0-	-276	-0-	3337	2	17	9	Y	15					15
12	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3434	2	34	9	Y	31	46	1			-0-
01	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3459	2	24	9	Y	22					22
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					22

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5283	2	3	9	Y	3					4
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4839	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4431	2	2	9	Y	2					4
12	4433	X	3310	-0-	-1123	-0-	3306	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7466	2	4	9	Y	4	6	1			2
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1245	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

09	10653	X	6464	-0-	-4189	-0-	6388	2	76	9	Y	69	66	1			5
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4627	2	75	9	Y	68	35	1			38
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4009	2	80	9	Y	73	103	1			8
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3604	2	76	9	Y	69	64	1			13
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3116	2	53	9	Y	48	48	1			13
02	5945	X	NO RPT	-0-	-5945	-0-					Y	NO RPT					13

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	192	1	6994	2	Y	-0-					-0-
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	227	1	7894	2	Y	-0-					-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	228	1	8108	2	Y	-0-					-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	225	1	7894	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	229	1	7325	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	7598	X	NO RPT	-0-	-7598	-0-					Y	NO RPT					1

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 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
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 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
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-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*06	870	N	385	-0-	-485	-0-	40	1	314	2	N	28					161
							31	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	-0-					161
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	104	180	1			85
							114	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1166	2	N	3					88
							3	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	2	N	-0-					88
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2					90
12	899	N	48	-0-	-851	-0-	3	1	45	2	N	-0-					90
01	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					90
02	841	N	474	-0-	-367	-0-	97	1	377	2	N	-0-					90

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	126	1	2135	2	N	8					160
							9	9									
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					160
08	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	48	1	1558	2	N	5					165
							6	9									
09	2280	N	879	-0-	-1401	-0-	13	1	866	2	N	-0-					165
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	49	1	2412	2	N	20	60	1			125
							22	9									
11	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					125
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	N	-0-					125
01	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	74	1	2085	2	N	-0-					125
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1359	2	N	-0-					125

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	570	N	407	-0-	-163	-0-	16	1	261	2	N	118					118
							130	9									
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	428	2	43	9	N	39					157
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-	95	1			62
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1079	2	N	5					67
							6	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	36	1	1775	2	N	5					72
							6	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	10					82
							11	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	13					95
							14	9									
*01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	57	1	1592	2	N	2					97
							2	9									
02	1392	N	892	-0-	-500	-0-	56	1	823	2	N	12					109
							13	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	5					94
							6	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					94
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	263	1	566	2	N	-0-					94
10	992	N	810	-0-	-182	-0-	91	1	719	2	N	-0-					94
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					94
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	676	2	33	9	N	30	123	1			1
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					3
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1165	-0-	-169	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	188	-0-	188	188	1 1 9 9		178	3	Y	8					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	7	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	4560	X	68	-0-	-4492	-0-	66	3	2	9	Y	2					15
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	2					17
11	4380	X	230	-0-	-4150	-0-	1	1	227	3	Y	2					19
							2	9									
12	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	3			Y	-0-	16	1			3
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			Y	-0-					3
*02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					3

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
09	3000	N	3396	-0-	396	396	3373	3	23	9	Y	21	21	1			36
10	3100	N	3549	-0-	449	845	3537	3	12	9	Y	11	21	1			26
11	3650	X	2805	-0-	-845	-0-	2799	3	6	9	Y	5	15	1			16
12	2449	X	1113	-0-	-1336	-0-	1110	3	3	9	Y	3	15	1			4
01	2449	X	1022	-0-	-1427	-0-	1016	3	6	9	Y	5	5	1			4
02	2871	X	943	-0-	-1928	-0-	937	3	6	9	Y	5	5	1			4

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	126	3	39	9	Y	35					105
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					105
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					105
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					105
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					105
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					105

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1430	-0-	1430	3311	2	1	1428	3	Y	-0-					2
10	T. A.		843	-0-	843	4154	843	3			Y	-0-					2
11	4783	X	629	-0-	-4154	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					2
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					2
02	609	N	569	-0-	-40	-0-	569	3			Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6670	-0-	-440	-0-	8	1	6662	3	Y	-0-					2
10	7347	X	5831	-0-	-1516	-0-	5831	3			Y	-0-					2
11	7110	X	5782	-0-	-1328	-0-	18	1	5762	3	Y	2					4
							2	9									
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7006	3	2	9	Y	2	3	1			3
01	6882	X	6704	-0-	-178	-0-	6702	3	2	9	Y	2					5
02	6438	X	5998	-0-	-440	-0-	5997	3	1	9	Y	1					6

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

09	1256	X	201	-0-	-1055	-0-	201	3			Y	-0-					18
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					18
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					18
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					18
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					18
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

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 #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

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
09	360	N	43	-0-	-317	-0-	35	3	8	9	Y	7	4	1			10
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	6	1			8
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	Y	4	5	1			7
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1384	3	2	9	Y	2					2
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-	1	1			1
01	3100	N	3450	-0-	350	350	3449	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	1583	N	1233	-0-	-350	-0-	1232	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					1
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2575	3	4	9	Y	4					5
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2403	3	7	9	Y	6	7	1			4
01	1240	N	319	-0-	-921	-0-	319	3			Y	-0-					4
*02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	3	3	9	Y	3					7

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2248	-0-	-976	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	2129	3	2	9	Y	2					2
12	2945	X	2111	-0-	-834	-0-	2109	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	2697	X	2162	-0-	-535	-0-	2161	3	1	9	Y	1					2
02	2030	N	1867	-0-	-163	-0-	1866	3	1	9	Y	1					3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

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-
02	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

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-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					98
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

09	1432	X	79	-0-	-1353	-0-	79	2			Y	-0-					48
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					48
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5					53
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
10	14B2	EXT	27	-0-	27	45	27	2			N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1453	2	69	9	N	63					88
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1595	2	37	9	N	34					122
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					122
12	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	209	2			N	-0-					122
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	327	2	18	9	N	16	16	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	9	N	3	3	0			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	9	N	2	2	0			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	N	2	2	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	150 17	1 9	3946	2	N	15					129
10	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	135 12	1 9	3875	2	N	11					140
11	4530	X	4331	-0-	-199	-0-	150 17	1 9	4164	2	N	15					155
12	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	155 13	1 9	4111	2	N	12					167
01	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	155 17	1 9	3811	2	N	15					182
02	4176	X	3768	-0-	-408	-0-	145 14	1 9	3609	2	N	13					195

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678

BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					109
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					109
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					109
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					109
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					109
02	1015	N	1004	-0-	-11	-0-	1004	2			N	-0-					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	N	10					145
10	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2249	2	17	9	N	15					160
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2085	2	24	9	N	22					182
12	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2132	2	22	9	N	20					202
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	2	6	9	N	5	176	1			31
02	2030	N	20	-0-	-2010	-0-	20	2			N	-0-					31

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					135
10	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1273	2	3	9	N	3					138
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-					138
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					138
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					138
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					138

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					130
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	857	2	3	9	N	3					133
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	824	2	3	9	N	3					136
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					136
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					136
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	796	2	2	9	N	2					138

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	N	12					12
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2133	2	25	9	N	23					35
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2548	2	25	9	N	23					58
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	2	20	9	N	18					76
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2389	2	22	9	N	20					96
02	2407	N	2170	-0-	-237	-0-	2157	2	13	9	N	12					108

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					275
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					275
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					275
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2788	2	3	9	N	3					102
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					107
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2691	2	3	9	N	3					110
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	2	3	9	N	3					113
*01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2681	2	6	9	N	5					118
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10					128

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

09	1740	N	1295	-0-	-445	-0-	320	1	952	2	N	21	20	1			6
							23	9									
10	1860	N	1111	-0-	-749	-0-	305	1	786	2	N	18	20	1			4
							20	9									
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	325	1	1671	2	N	10	11	1			3
							11	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	258	1	1775	2	N	10	9	1			4
							11	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	281	1	2034	2	N	23	22	1			5
							25	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	2608	-0-	-1980	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	411	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	445	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	368	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	305	1	1138	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	456	1	1807	2	Y	32					32
							35	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	5537	-0-	-4123	-0-	82 206	1 9	5249	2	Y	187	174	1			52
10	9641	X	4517	-0-	-5124	-0-	61 187	1 9	4269	2	Y	170	181	1			41
11	7530	X	4806	-0-	-2724	-0-	68 210	1 9	4528	2	Y	191	172	1			60
12	7378	X	4402	-0-	-2976	-0-	58 207	1 9	4137	2	Y	188	177	1	1	8	70
01	7068	X	4114	-0-	-2954	-0-	52 244	1 9	3818	2	Y	222	259	1			33
02	5365	X	NO RPT	-0-	-5365	-0-					Y	NO RPT					33

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		344	-0-	344	759	5	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		346	-0-	346	1105	5	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		359	-0-	359	1464	5	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		352	-0-	352	1816	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	2169	X	353	-0-	-1816	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2486	2	35	9	Y	32					77
10	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	2624	2	24	9	Y	22					99
11	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2345	2	150	9	Y	136	170	1			65
12	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2111	2	65	9	Y	59					124
01	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2115	2	88	9	Y	80					204
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 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
09	1920	X	640	-0-	-1280	-0-	10	1	621	2	N	8	18	1			-0-
							9	9									
10	1984	X	77	-0-	-1907	-0-	1	1	41	2	N	32	22	1			10
							35	9									
11	1920	X	90	-0-	-1830	-0-	1	1	36	2	N	48	43	1			15
							53	9									
12	1984	X	37	-0-	-1947	-0-	1	2	36	9	N	33	44	1			4
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	4	1			-0-
02	609	X	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	8687	-0-	-1663	-0-	8687	2			N	-0-	40	1			2
10	10695	X	8765	-0-	-1930	-0-	8765	2			N	-0-					2
11	10350	X	3237	-0-	-7113	-0-	3237	2			N	-0-	2	1			-0-
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	4	4	8			-0-
01	9486	X	14	-0-	-9472	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	NO RPT	-0-	-8410	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4235	-0-	-85	-0-	360	1	3720	2	N	141	148	1			17
							155	9									
10	5394	X	4108	-0-	-1286	-0-	372	1	3564	2	N	156	145	1			28
							172	9									
11	5220	X	3780	-0-	-1440	-0-	358	1	3275	2	N	134	144	1			18
							147	9									
12	5394	X	4413	-0-	-981	-0-	364	1	3914	2	N	123					141
							135	9									
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	336	1	3808	2	N	33	152	1			22
							36	9									
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					N	NO RPT					22

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
09	17280	X	11998	-0-	-5282	-0-	180	1	10937	2	N	801	813	1			35
							881	9									
10	15903	X	9633	-0-	-6270	-0-	182	1	8745	2	N	642	543	1			134
							706	9									
11	14010	X	11849	-0-	-2161	-0-	179	1	10794	2	N	796	851	1			79
							876	9									
12	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	186	1	12939	2	N	724	642	1			161
							796	9									
01	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	186	1	13481	2	N	639	651	1			149
							703	9									
02	11600	X	NO RPT	-0-	-11600	-0-					N	NO RPT					149

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					172
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5					177
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					51
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	N	8					59
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					59
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					59
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					59
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	N	13					72

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					184
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					184
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					184
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					184
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	3	12	9	N	11					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					180
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					180
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					180
12	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					180
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					180
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					180

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4191	-0-	1191	1482	4191	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3441	-0-	341	1823	3441	2			Y	-0-					-0-
11	5449	X	3626	-0-	-1823	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	773	-0-	-932	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	1595	X	766	-0-	-829	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

09	3000	X	94	-0-	-2906	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	194	-0-	-2906	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1852	-0-	-1148	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2123	-0-	-397	-0-	2123	2			Y	-0-					9
10	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	2172	2			Y	-0-					9
11	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2			Y	-0-					9
12	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	2256	2			Y	-0-					9
01	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	2189	2			Y	-0-					9
02	2059	X	2047	-0-	-12	-0-	2047	2			Y	-0-					9

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					12
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					12
11	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	3410	2			Y	-0-					12
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					12
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					12
02	3335	X	3304	-0-	-31	-0-	3304	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					161
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					161
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					161
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					161
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					3
11	3000	N	5295	-0-	2295	4730	5265	2	30	9	Y	27	22	1			8
12	3100	N	8057	-0-	4957	9687	8057	2			Y	-0-					8
01	16582	X	6895	-0-	-9687	-0-	6875	2	20	9	Y	18	23	1			3
*02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					3

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3870	X	3526	-0-	-344	-0-	3526	2			N	-0-					70
10	3999	X	1731	-0-	-2268	-0-	1731	2			N	-0-					70
11	3870	X	877	-0-	-2993	-0-	877	2			N	-0-					70
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					70
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					70
*02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	N	1					71

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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-
02	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

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
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
02	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

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-
02	0	#	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

09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					60
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					60
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	#	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

09	4572		2246	-0-	-2326	-0-	551	1	1695	2	N	-0-					20
10	4398		4398	-0-	-0-	-0-	3035	1	1363	2	N	-0-					20
11	4582		4582	-0-	-0-	-0-	3082	1	1500	2	N	-0-					20
12	5075		5075	-0-	-0-	-0-	3638	1	1436	2	N	1					21
							1	9									
01	3808		3808	-0-	-0-	-0-	2725	1	1083	2	N	-0-					21
*02	3695		3695	-0-	-0-	-0-	2731	1	964	2	N	-0-					21

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	175	1	57	2	N	-0-					15
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	118	1	52	2	N	-0-					15
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	197	1	97	2	N	-0-					15
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	212	1	84	2	N	-0-					15
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	157	1	63	2	N	-0-					15
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	127	1	45	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3510	X	2745	-0-	-765	-0-	3	1	2742	3	Y	-0-					1
10	3627	X	1546	-0-	-2081	-0-	1546	3			Y	-0-					1
11	3450	X	1096	-0-	-2354	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-					1
12	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2852	X	1271	-0-	-1581	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
02	1450	X	1108	-0-	-342	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	126	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	960	N	787	-0-	-173	-0-	457	2	330	9	N	300					327
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	207	1	417	2	N	-0-					327
08	837	N	184	-0-	-653	-0-	66	1	118	2	N	-0-					327
09	1260	N	103	-0-	-1157	-0-	31	1	72	2	N	-0-					327
10	620	N	252	-0-	-368	-0-	37	1	76	2	N	126	171	1			282
							139	9									
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	35	1	46	2	N	-0-					282
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	77					359
							85	9									
*01	248	N	83	-0-	-165	-0-	28	1	54	2	N	1					360
							1	9									
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	28	1	54	2	N	-0-					360

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	59	1	108	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	2587	2			N	-0-					321
07	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	185	1	2708	2	N	43	83	1			281
							47	9									
08	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	52	1	2850	2	N	-0-					281
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	322	1	2444	2	N	-0-					281
10	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	251	1	2697	2	N	22	69	1			234
							24	9									
11	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	2774	2			N	-0-					234
12	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	438	1	2436	2	N	-0-					234
*01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	411	1	2412	2	N	316	163	1			387
							348	9									
02	2784	X	2583	-0-	-201	-0-	316	1	2267	2	N	-0-					387

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10		771	-0-	771	5920	20	1	751	2	Y	-0-					494
07	3000	N	1750	-0-	-1250	4670	549	1	1109	2	Y	84	178	1			400
							92	9									
08	3100	N	1979	-0-	-1121	3549	704	1	1275	2	Y	-0-					400
09	3000	N	1816	-0-	-1184	2365	528	1	1249	2	Y	35					435
							39	9									
10	3100	N	2093	-0-	-1007	1358	684	1	1409	2	Y	-0-					435
11	3000	N	1922	-0-	-1078	280	821	1	1101	2	Y	-0-					435
*12	2587	N	2307	-0-	-280	-0-	787	1	1520	2	Y	-0-					435
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	846	1	1633	2	Y	-0-	105	1			330
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	768	1	1490	2	Y	-0-					330

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1539	29	1	1094	2	Y	-0-					347
07	3000	N	2388	-0-	-612	927	259	1	2129	2	Y	-0-					347
*08	2557	X	1630	-0-	-927	-0-	580	1	1050	2	Y	-0-					347
09	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	595	1	1408	2	Y	-0-					347
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	942	1	1941	2	Y	-0-					347
11	2310	X	2026	-0-	-284	-0-	866	1	1160	2	Y	-0-					347
12	2387	X	2163	-0-	-224	-0-	738	1	1425	2	Y	-0-					347
01	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	667	1	1289	2	Y	-0-					347
02	1972	N	1796	-0-	-176	-0-	610	1	1186	2	Y	-0-					347

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27					47
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	383	2	N	35					82
							39	9									
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	7	1	389	2	N	-0-					82
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					82
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	18	1	189	2	N	-0-					82
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	32	110	1			4
							35	9									
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	70	69	1			5
							77	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1906	2	121	9	N	110					163
07	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					163
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	21	1	1139	2	N	124	87	1			200
							136	9									
09	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					200
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	138	1	1479	2	N	-0-					200
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3					203
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1372	2	N	-0-					203
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	237	1	1388	2	N	154					357
							169	9									
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	21	166	1			212
							23	9									

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
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					167
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	5					172
							6	9									
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-					172
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					172
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					172
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					172
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	92	1			80
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					349
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					349
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	77	1	191	2	N	-0-					262
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	455	1	326	2	N	-0-					262
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	159	1	153	2	N	-0-					262
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					262
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					262
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					172
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	109	1			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					67
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					67
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	2	N	-0-					67
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	2	N	-0-					67
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					67
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					67
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	N	-0-	31	1			36
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	2	N	-0-					36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	269	1	808	2	N	-0-					285
*07	1488	N	496	-0-	-992	-0-	116	1	380	2	N	-0-					285
08	1581	N	531	-0-	-1050	-0-	492	2	39	9	N	35	100	1			220
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	N	-0-					220
10	1209	N	892	-0-	-317	-0-	120	1	772	2	N	-0-					220
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	116	1	601	2	N	20					240
							22	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1837	2	19	9	N	17					257
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	498	1	1679	2	N	5					262
							6	9									
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	417	1	1428	2	N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	142					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			131
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	253	1	628	2	N	141	189	1			83
							155	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	198	1	142	2	N	-0-					83
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	95	1	91	2	N	-0-					83
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					83
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	1	15	2	N	-0-					83
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	149	1	445	2	N	-0-					83

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	2	15	9	Y	14					14
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	11
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	16	1	1	8	9
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	17	1			-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	Y	13					13

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	1615	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	18	1			3
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	Y	14					17
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	2	19	9	Y	17	18	1			16
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16	18	1			14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	47	2	9	9	Y	8	18	1			4
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	40	2	14	9	Y	13					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16	106	1			23
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	594	2	11	9	Y	10					33
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	Y	17					50
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	707	2	10	9	Y	9					59
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1042	2	10	9	Y	9					68
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					68

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
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					121
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	Y	3	77	1			47
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	2	8	9	Y	7	3	8			51
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	1	8			65
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1730	2	11	9	Y	10					75
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14	81	1	1	8	7

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	26	1	4	8	19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1			28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	56	1	3	8	15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	29	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1			36

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
09	2190	N	1258	-0-	-932	-0-	1258	2			Y	-0-	36	1			8
10	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	1221	2	32	9	Y	29					37
11	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	1168	2	37	9	Y	34	37	1			34
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1530	2	34	9	Y	31	36	1			29
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1300	2	17	9	Y	15	35	1			9
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25					34

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
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	576	2	9	9	Y	8	53	1			12
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5					17
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8					25
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4					29
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5					34
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					34

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
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	Y	1	36	1			9
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2308	2	31	9	Y	28					37
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1710	2	36	9	Y	33	36	1			34
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	Y	31	36	1			29
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2162	2	17	9	Y	15	35	1			9
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25					34

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					121
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	2	6	9	Y	5	76	1	2	8	48
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1757	2	7	9	Y	6					54
12	1922	N	412	-0-	-1510	-0-	395	2	17	9	Y	15					69
01	1922	N	230	-0-	-1692	-0-	219	2	11	9	Y	10	1	8			78
02	1711	N	210	-0-	-1501	-0-	195	2	15	9	Y	14	84	1			8

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

09	870	N	864	-0-	-6	-0-	863	2	1	9	Y	1	35	1			10
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	Y	28					38
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	903	2	37	9	Y	34	36	1			36
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	2	34	9	Y	31	36	1			31
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	Y	15	35	1			11
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1044	2	28	9	Y	25					36

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2164	2	44	9	Y	40	40	1			31
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1961	2	53	9	Y	48	43	1			36
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1927	2	65	9	Y	59	46	1			49
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1825	2	78	9	Y	71	91	1			29
01	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1624	2	83	9	Y	75	46	1			58
02	1914	N	1562	-0-	-352	-0-	1509	2	53	9	Y	48	46	1			60

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

09	3060	X	2531	-0-	-529	-0-	2508	2	23	9	Y	21	21	1			16
10	3100	X	2445	-0-	-655	-0-	2416	2	29	9	Y	26	23	1			19
11	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2610	2	34	9	Y	31	24	1			26
12	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2745	2	41	9	Y	37	48	1			15
01	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	2637	2	44	9	Y	40	24	1			31
*02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2584	2	28	9	Y	25	24	1			32

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

09	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2520	-0-	-409	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 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
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3704	-0-	704	704	3704	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2550	-0-	-550	154	2550	2			Y	-0-					-0-
01	2569	N	2415	-0-	-154	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	2231	-0-	-1278	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

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
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1171	-0-	-47	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2835	2	47	9	Y	43	42	1			39
10	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3063	2	56	9	Y	51	45	1			45
11	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2841	2	68	9	Y	62	48	1			59
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	Y	75	96	1			38
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3244	2	87	9	Y	79	49	1			68
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3367	2	56	9	Y	51	49	1			70

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	36	1			10
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	247	2	32	9	Y	29					39
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	232	2	36	9	Y	33	37	1			35
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	264	2	34	9	Y	31	36	1			30
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	Y	15	35	1			10
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	Y	25					35

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					36
10	372	N	18	-0-	-354	-0-	10	3	8	9	Y	7					43
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					43
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	43	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	4	1	3035	3	Y	14					85
							15	9									
10	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	2655	3	14	9	Y	13					98
11	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	8	1	2650	3	Y	24					122
							26	9									
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	2993	3	34	9	Y	31	103	1			50
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3215	3	34	9	Y	31					81
02	2842	X	2818	-0-	-24	-0-	2807	3	11	9	Y	10					91

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
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6150	3	13	9	Y	12	35	1			4
10	3379	X	1730	-0-	-1649	-0-	1721	3	9	9	Y	8					12
11	3270	X	1967	-0-	-1303	-0-	1967	3			Y	-0-					12
12	3379	X	486	-0-	-2893	-0-	486	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
*02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	1	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 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
09	1440	N	41	-0-	-1399	-0-	40	3	1	9	Y	1					4
10	3100	N	3260	-0-	160	160	3259	3	1	9	Y	1					5
11	2550	N	1474	-0-	-1076	-0-	1474	3			Y	-0-					5
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
*02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3197	3	52	9	Y	47	43	1			77
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3708	3	25	9	Y	23	47	1			53
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	3	2	9	Y	2	31	1			24
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	22	1			3
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3375	3	3	9	Y	3	4	1			2
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	3	2	9	Y	2	2	1			2

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	32	-0-	-208	-0-	26	3	6	9	Y	5					20
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	137	3	6	9	Y	5					25
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	424	3	34	9	Y	31					56
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	396	3	42	9	Y	38	71	1			23
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	3	20	9	Y	18					41
02	435	N	240	-0-	-195	-0-	217	3	23	9	Y	21					62

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	3	26	9	Y	24	57	1			9
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2934	3	22	9	Y	20					29
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2404	3	39	9	Y	35					64
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1472	3	32	9	Y	29	67	1			26
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1483	3	41	9	Y	37					63
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	3	22	9	Y	20					83

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	170	1			45
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					45
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					45
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2348	3	4	9	Y	4					49
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2384	3	39	9	Y	35					84
02	2175	N	2118	-0-	-57	-0-	2078	3	40	9	Y	36					120

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 #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

09	570	X	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	651	X	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
11	630	X	437	-0-	-193	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	651	X	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	558	X	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	Y	-0-					1
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			Y	-0-					1
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	10					11
							11	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	3	24	9	Y	22	9	1			24
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	3	24	9	Y	22					46
*02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	Y	7					53

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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

09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					1
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					1
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	3	3	9	Y	3					4
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	Y	2					5
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	965	3	3	9	Y	3					8

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2	1	2151	3	Y	7					46
							8	9									
10	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1395	3	7	9	Y	6					52
11	1590	N	235	-0-	-1355	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					52
12	1643	N	520	-0-	-1123	-0-	520	3			Y	-0-	44	1			8
01	1395	N	555	-0-	-840	-0-	555	3			Y	-0-					8
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					36
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	283	3	21	9	Y	19					55
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	451	3	28	9	Y	25					80
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	3	44	9	Y	40					120
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					120
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	3			Y	-0-					120

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			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

09	1380	N	13	-0-	-1367	-0-	1	3	12	9	Y	11	10	1			19
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	7	11	1			15
11	810	N	603	-0-	-207	-0-	596	3	7	9	Y	6	9	1			12
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	Y	2	11	1			3
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	Y	6	5	1			4
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	3	6	9	Y	5	5	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2375	3	40	9	Y	36	80	1			13
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31					44
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2489	3	55	9	Y	50					94
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2333	3	44	9	Y	40	98	1			36
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2404	3	57	9	Y	52					88
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2080	3	32	9	Y	29					117

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	896	3	10	9	Y	9					35
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	822	3	7	9	Y	6					41
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	808	3	4	9	Y	4					45
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	Y	5	47	1			3
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	3	1	9	Y	1					4
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	3	2	9	Y	2					6

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					137
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1864	3	42	9	N	38					175
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					175
12	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1671	3	2	9	N	2					177
01	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					177
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	1516	3			N	-0-					177

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/19

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

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
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-
02	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

09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	496	1	2008	2	N	-0-					77
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	486	1	1965	2	N	-0-					77
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	500	1	1716	2	N	-0-					77
12	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	429	1	1476	2	N	-0-					77
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					77
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

09	540	N	491	-0-	-49	-0-	81	1	410	2	N	-0-					115
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	2	N	-0-					115
11	810	N	669	-0-	-141	-0-	125	1	544	2	N	-0-					115
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	113	1	397	2	N	-0-					115
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	157	1	508	2	N	-0-					115
02	638	N	432	-0-	-206	-0-	106	1	318	2	N	7					122
							8	9									

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

09	11580	X	11286	-0-	-294	-0-	739	1	10547	2	Y	-0-					12
10	12152	X	11913	-0-	-239	-0-	777	1	10963	2	Y	157	162	1			7
							173	9									
11	11760	X	10820	-0-	-940	-0-	696	1	10124	2	Y	-0-					7
12	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	781	1	11193	2	Y	165	170	1			2
							182	9									
01	12090	X	11349	-0-	-741	-0-	741	1	10583	2	Y	23					25
							25	9									
02	11136	X	NO RPT	-0-	-11136	-0-					Y	NO RPT					25

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	600	1	8014	2	Y	27					104
							30	9									
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	620	1	8364	2	Y	77	181	1			-0-
							85	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	592	1	8290	2	Y	18					18
							20	9									
12	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	616	1	9069	2	Y	144	160	1			2
							158	9									
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	615	1	8723	2	Y	-0-					2
02	8497	X	NO RPT	-0-	-8497	-0-					Y	NO RPT					2

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	238	-0-	-92	-0-	224	2	14	9	Y	13					13
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	260	2	37	9	Y	34	46	1	1	8	-0-
01	248	X	205	-0-	-43	-0-	203	2	2	9	Y	2					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	Y	8	5	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	4030	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4073	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3564	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3698	2	13	9	Y	12	4	8			9
01	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	3599	2	2	9	Y	2	10	1			1
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	2			Y	-0-					1
10	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	2770	2			Y	-0-					1
11	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	2268	2			Y	-0-					1
12	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	2206	2	10	9	Y	9	9	8			1
01	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			Y	-0-					1
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1627	2	100	9	Y	91					124
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1472	2	62	9	Y	56	119	1			61
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1343	2	90	9	Y	82					143
12	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1035	2	76	9	Y	69	125	1			87
01	1395	N	263	-0-	-1132	-0-	256	2	7	9	Y	6	79	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7					9
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	2	17	9	Y	15					24
12	3100	N	6903	-0-	3803	3803	6874	2	29	9	Y	26	43	1	6	8	1
01	3100	N	4531	-0-	1431	5234	4531	2			Y	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5234					Y	NO RPT					1

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
09	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2320	2	34	9	Y	31					46
10	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2294	2	22	9	Y	20	44	1			22
11	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	2136	2	32	9	Y	29					51
12	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2168	2	45	9	Y	41	44	1			48
01	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	2164	2	66	9	Y	60	83	1			25
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					51
10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6981	2	34	9	Y	31					82
11	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3532	2	30	9	Y	27					109
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8208	2	24	9	Y	22	128	1	2	8	1
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			Y	-0-					1
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 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
09	300	X	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	210	X	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	11	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	22	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1600	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	Y	17	18	1			2
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	657	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	588	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	651	N	426	-0-	-225	-0-	409	2	17	9	Y	15					17
01	651	N	491	-0-	-160	-0-	487	2	4	9	Y	4	18	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	59	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	718	-0-	-182	-0-	46	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	56	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	53	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3621	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5	2	1			3
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	Y	5	7	1			1
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	Y	18	15	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			Y	-0-					1
10	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	2			Y	-0-					1
11	1140	N	763	-0-	-377	-0-	763	2			Y	-0-					1
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	887	2	2	9	Y	2	2	8			1
01	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42	9	Y	38	37	1			3
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2280	2	40	9	Y	36	19	1			20
11	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	1797	2	44	9	Y	40	56	1			4
12	2232	N	1518	-0-	-714	-0-	1465	2	53	9	Y	48	34	1	1	8	17
01	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1502	2	55	9	Y	50	55	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2555	2	66	9	Y	60					140
10	3782	X	2128	-0-	-1654	-0-	2128	2			Y	-0-					140
11	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	3116	2			Y	-0-					140
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3188	2	52	9	Y	47	183	1	4	8	-0-
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	1773	-0-	-777	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1393	-0-	-1056	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1137	-0-	-1293	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1853	2	51	9	Y	46					47
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1953	2	63	9	Y	57	104	1			-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24					24
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1860	2	62	9	Y	56	75	1	4	8	1
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1305	2	33	9	Y	30	29	1			2
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	Y	29	15	1			16
11	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1385	2	32	9	Y	29	42	1			3
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	Y	44	29	1	5	8	13
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1831	2	41	9	Y	37	41	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4431	2	48	9	Y	44	48	1			45
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4632	2	32	9	Y	29					74
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4618	2	172	9	Y	156	148	1			82
12	3441	X	2337	-0-	-1104	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			82
01	3441	X	523	-0-	-2918	-0-	523	2			Y	-0-					82
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT					82

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	25	1	1622	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	22	1	1529	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	24	1	1582	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	26	1	1834	2	Y	18	10	1	7	8	4
							20	9									
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	27	1	1980	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

09	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	16	1	999	2	Y	42	40	1			12
							46	9									
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	15	1	1044	2	Y	39	42	1			9
							43	9									
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	13	1	894	2	Y	42	37	1			14
							46	9									
12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	12	1	844	2	Y	45	40	1	3	8	16
							50	9									
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	12	1	917	2	Y	11	25	1			2
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	45	1	2847	2	Y	87	83	1			24
							96	9									
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	41	1	2841	2	Y	81	86	1			19
							89	9									
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	38	1	2548	2	Y	86	77	1			28
							95	9									
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	47	1	3372	2	Y	98	83	1	10	8	33
							108	9									
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	48	1	3506	2	Y	94	111	1			16
							103	9									
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	52	1	3288	2	Y	75	71	1			21
							83	9									
10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	46	1	3189	2	Y	69	74	1			16
							76	9									
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	37	1	2473	2	Y	77	69	1			24
							85	9									
12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	44	1	3142	2	Y	83	71	1	8	8	28
							91	9									
01	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	45	1	3311	2	Y	87	100	1			15
							96	9									
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					15

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	38	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	34	1	2408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	35	1	2305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	34	1	2399	2	Y	11	1	1	10	8	-0-
							12	9									
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	33	1	2431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	54	1	3459	2	N	43	40	1			12
							47	9									
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50	1	3464	2	N	39	42	1			9
							43	9									
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	48	1	3159	2	N	44	39	1			14
							48	9									
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	46	1	3268	2	N	50	40	1	8	8	16
							55	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	45	1	3290	2	N	71	74	1			13
							78	9									
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT					13

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	855	2	56	9	Y	51	49	1			4
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	904	2	52	9	Y	47	25	1			26
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	843	2	57	9	Y	52	72	1			6
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	850	2	72	9	Y	65	49	1			22
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	829	2	51	9	Y	46	58	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3119	2	33	9	Y	30	30	1			2
10	3317	X	2372	-0-	-945	-0-	2339	2	33	9	Y	30	15	1			17
11	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	3088	2	35	9	Y	32	45	1			4
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4215	2	66	9	Y	60	31	1	19	8	14
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4337	2	57	9	Y	52	52	1			14
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2971	2	19	9	Y	17	17	1			1
10	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3147	2	18	9	Y	16	8	1			9
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2805	2	19	9	Y	17	24	1			2
12	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	2841	2	34	9	Y	31	17	1	9	8	7
01	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2883	2	34	9	Y	31	30	1			8
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	79	1	2861	2	Y	56	48	1			8
							62	9									
10	2759	X	2661	-0-	-98	-0-	73	1	2536	2	Y	47	28	1			27
							52	9									
11	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	67	1	2387	2	Y	50	76	1			1
							55	9									
12	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	81	1	2857	2	Y	106	64	1	9	8	34
							117	9									
01	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	79	1	2529	2	Y	44	73	1			5
							48	9									
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-
10	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	27939	2			Y	-0-					-0-
11	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	2			Y	-0-					-0-
12	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27781	2			Y	-0-					-0-
01	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	27560	2			Y	-0-					-0-
02	26883	X	NO RPT	-0-	-26883	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					81
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					81
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					81
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					81
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					81
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					81

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
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
11	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 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
09	3210	X	1786	-0-	-1424	-0-	1786	2			Y	-0-					52
10	3317	X	1535	-0-	-1782	-0-	1535	2			Y	-0-					52
11	3210	X	924	-0-	-2286	-0-	924	2			Y	-0-					52
12	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			Y	-0-					52
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					52
*02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5353	2	111	9	Y	101	86	1			67

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					30
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					30
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					30
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					30
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	77	2	63	9	Y	57	44	1			13

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					26
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					26
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					26
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					26
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					26
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1492	2	55	9	Y	50	43	1			33

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	454	-0-	-662	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					26
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					26
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					26
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					26
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					26
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	490	2	55	9	Y	50	43	1			33

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					71
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					71
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1314	2	197	9	Y	179	194	1			56
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					56
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					56
02	1363	N	1248	-0-	-115	-0-	1248	2			Y	-0-					56

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					4
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					4
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					4
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					4
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					4
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					4

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					25
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					25
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					25
12	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					25
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					25
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					22
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
11	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			Y	-0-					22
12	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			Y	-0-					22
01	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	2			Y	-0-					22
02	1015	N	806	-0-	-209	-0-	806	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	274	2	229	9	Y	208	186	1			85
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					85
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	291	2	114	9	Y	104	162	1			27
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					27
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					27
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	226	2	168	9	Y	153	127	1			53

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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	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
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					12
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					12
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					12
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					12
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					12
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	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
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1499	2			Y	-0-					22
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					22
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			Y	-0-					22
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			Y	-0-					22
01	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1230	2			Y	-0-					22
02	1450	N	1067	-0-	-383	-0-	1067	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					27
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					27
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					27
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					27
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					27
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			Y	-0-					27
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					27
11	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1571	2			Y	-0-					27
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					27
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					27
02	1508	N	1394	-0-	-114	-0-	1394	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					37
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					37
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1190	2	261	9	Y	237	175	1			99
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					99
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					99
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					99

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					4
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					4
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					4
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					4
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					4
*02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					4

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					29
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					29
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					29
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					29
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	2			N	-0-					29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			Y	-0-					37
10	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			Y	-0-					37
11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					37
12	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			Y	-0-					37
01	2821	N	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			Y	-0-					37
02	2668	N	1464	-0-	-1204	-0-	1262	2	202	9	Y	184	186	1			35

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					71
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					71
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					71
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					71
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					71
02	1392	N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			Y	-0-					71

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	986	2	119	9	Y	108	126	1			15
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					15
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					15
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					15
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					15
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	2			Y	-0-					15

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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					61
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					61
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					61
12	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					61
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					61
*02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			Y	-0-					51
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					51
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					51
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					51
01	1271	N	825	-0-	-446	-0-	825	2			Y	-0-					51
02	1189	N	1172	-0-	-17	-0-	1172	2			Y	-0-					51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					9
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					9
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			Y	-0-					9
12	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			Y	-0-					9
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					9
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					77
10	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	5920	2			Y	-0-					77
11	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	2			Y	-0-					77
12	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5769	2			Y	-0-					77
01	6107	X	5893	-0-	-214	-0-	5893	2			Y	-0-					77
02	5684	X	5327	-0-	-357	-0-	5326	2	1	9	Y	1					78

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	179	1			70

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			Y	-0-					99
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3487	2	185	9	Y	168	170	1			97
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			Y	-0-					97
12	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3413	2			Y	-0-					97
01	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	2			Y	-0-					97
02	3422	X	3351	-0-	-71	-0-	3351	2			Y	-0-					97

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

09	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3248	-0-	148	158	3248	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2576	-0-	-244	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2234	-0-	-866	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2078	-0-	-822	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2108	2	140	9	Y	127	149	1			22
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					22
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2151	2	237	9	Y	215	174	1			63
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			Y	-0-					63
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2247	2	154	9	Y	140	182	1			21
02	2320	N	2055	-0-	-265	-0-	2055	2			Y	-0-					21

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

*09	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/2019

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	30	1			32
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	103	1	8502	2	Y	-0-	30	1			32
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	47	1	6764	2	Y	-0-					32
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	35	1	5260	2	Y	-0-					32
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	34	1	4765	2	Y	-0-					32
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	58	1	10126	2	Y	-0-					32
*02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	29	1	4389	2	Y	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	2	N	-0-					79
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	9	1	1239	2	N	-0-					79
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	2	N	-0-					79
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1181	2	N	-0-					79
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	2	N	-0-					79
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	2	N	-0-					79

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	10	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	44	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					1

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	15	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	68	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					1

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	287	2	18	9	N	16					182
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	243	2	35	9	N	32	185	1			29
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	281	2	37	9	N	34					63
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	297	2	31	9	N	28	77	1			14
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	251	2	40	9	N	36					50
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	258	2	45	9	N	41					91

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1238	-0-	-1492	-0-	1227	2	11	9	N	10					45
10	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	1715	2	14	9	N	13					58
11	2730	X	1604	-0-	-1126	-0-	1583	2	21	9	N	19					77
12	2697	X	1505	-0-	-1192	-0-	1464	2	41	9	N	37					114
01	1829	X	1500	-0-	-329	-0-	1456	2	44	9	N	40					154
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-	1030	2	29	9	N	26					180

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	225 218	1 9	7247	2	N	198	189	1	1	8	195
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	217 167	1 9	6996	2	N	152	193	1			154
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	243 116	1 9	7831	2	N	105					259
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	207 248	1 9	6678	2	N	225	192	1			292
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	208 188	1 9	6697	2	N	171	184	1			279
*02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	66 75	1 9	2126	2	N	68	190	1			157

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

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
02	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

09	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	139	1			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	1	8			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					159

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					72
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					72
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					72
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					72
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					72
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	799	-0-	-8201	-0-	796	2	3	9	N	3					40
10	9300	X	1008	-0-	-8292	-0-	1008	2			N	-0-					40
11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					40
12	837	X	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					40
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
09	65340	X	39495	-0-	-25845	-0-	360 17	1 9	39118	2	Y	15					101
10	67518	X	29170	-0-	-38348	-0-	679 35	1 9	28456	2	Y	32					133
11	61260	X	46472	-0-	-14788	-0-	671 22	1 9	45779	2	Y	20					153
12	57381	X	45151	-0-	-12230	-0-	680 41	1 9	44430	2	Y	37					190
01	53444	X	36699	-0-	-16745	-0-	685 12	1 9	36002	2	Y	11					201
02	44892	X	NO RPT	-0-	-44892	-0-					Y	NO RPT					201

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	1627	-0-	-1403	-0-	61	1	1552	2	Y	13	13	8			4
							14	9									
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	227	1	5048	2	Y	3	2	8			5
							3	9									
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	241	1	4675	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	153	1	5158	2	Y	33	28	1	3	8	7
							36	9									
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2769	2	19	9	Y	17	1	8			23
02	4901	X	1687	-0-	-3214	-0-	1672	2	15	9	Y	14	1	8			36

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	71	1	505	2	Y	-0-					44
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	83	1	615	2	Y	8					52
							9	9									
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	93	1	666	2	Y	2	52	1			2
							2	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	Y	1					3
							1	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	113	1	692	2	Y	2					5
							2	9									
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					5

WEDDINGTON WELL #: RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	262	1	2569	2	N	-0-					80
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	354	1	3724	2	N	-0-					80
11	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	283	1	3153	2	N	-0-					80
12	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	267	1	3092	2	N	-0-					80
01	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	299	1	3138	2	N	-0-					80
02	3828	X	2272	-0-	-1556	-0-	226	1	2046	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	201	1	1408	2	N	-0-					6
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1563	2	N	-0-					6
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	201	1	1497	2	N	-0-					6
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	181	1	1466	2	N	-0-					6
01	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	186	1	1310	2	N	-0-					6
02	1653	N	1141	-0-	-512	-0-	150	1	991	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	1047	1	7698	2	Y	-0-	119	1			42
10	9889	X	9044	-0-	-845	-0-	1062	1	7940	2	Y	38					80
							42	9									
11	9000	X	8381	-0-	-619	-0-	1009	1	7369	2	Y	3					83
							3	9									
12	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	1086	1	7800	2	Y	14					97
							15	9									
01	9052	X	7128	-0-	-1924	-0-	974	1	6154	2	Y	-0-					97
02	8468	X	NO RPT	-0-	-8468	-0-					Y	NO RPT					97

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					92
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18					110
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					110
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					110
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					110
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					110

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
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					70
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	611	2	44	9	N	40					110
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8			110
12	1519	N	917	-0-	-602	-0-	917	2			N	-0-					110
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					110
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					110

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
09	5820	X	5319	-0-	-501	-0-	5229	2	90	9	N	82	177	1			99
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7532	2	156	9	N	142	168	1			73
11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6432	2	134	9	N	122					195
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6496	2	121	9	N	110	176	1			129
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6568	2	134	9	N	122					251
*02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	N	109	180	1			180

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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	353 2	1 9	2573	2	Y	2	80	1			40
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	349 36	1 9	2597	2	Y	33					73
11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	331	1	2372	2	Y	-0-					73
12	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	388 22	1 9	2698	2	Y	20					93
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	417 19	1 9	2542	2	Y	17					110
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					110

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	272 6	1 9	1985	2	Y	5	50	1			10
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	292	1	2159	2	Y	-0-					10
11	2340	X	1837	-0-	-503	-0-	224	1	1613	2	Y	-0-					10
12	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	220	1	1528	2	Y	-0-					10
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	230 1	1 9	1412	2	Y	1					11
02	1769	N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT					11

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	191	1	1367	2	Y	-0-					87
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183 19	1 9	1352	2	Y	17					104
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	1162	2	Y	3	103	1			4
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	89 3	1 9	620	2	Y	3					7
01	868	N	678	-0-	-190	-0-	95 3	1 9	580	2	Y	3					10
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					10

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	96	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4021	-0-	-359	-0-	485	1	3526	2	Y	9	98	1			20
							10	9									
10	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	515	1	3811	2	Y	-0-					20
11	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	498	1	3558	2	Y	-0-					20
12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	530	1	3675	2	Y	1					21
							1	9									
01	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	569	1	3472	2	Y	1					22
							1	9									
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	353	1	2582	2	N	4	159	1			5
							4	9									
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	398	1	2943	2	N	-0-					5
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	396	1	2828	2	N	-0-					5
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	412	1	2874	2	N	-0-					5
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	466	1	2843	2	N	-0-					5
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT					5

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
09	570	N	228	-0-	-342	-0-	24	1	203	2	Y	1	31	1			10
							1	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					10
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					10
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	22	1	144	2	Y	4					14
							4	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	8					22
							9	9									
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					22

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 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
09	1170	X	343	-0-	-827	-0-	39	1	304	2	Y	-0-	64	1			15
10	1023	X	471	-0-	-552	-0-	52	1	376	2	Y	39					54
							43	9									
11	1410	X	344	-0-	-1066	-0-	45	1	299	2	Y	-0-					54
12	1457	X	388	-0-	-1069	-0-	44	1	330	2	Y	13					67
							14	9									
01	1457	X	386	-0-	-1071	-0-	52	1	313	2	Y	19					86
							21	9									
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					86

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
09	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	371	1	2712	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
10	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	359	1	2652	2	Y	11					16
							12	9									
11	3210	X	2753	-0-	-457	-0-	340	1	2413	2	Y	-0-					16
12	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	346	1	2433	2	Y	28					44
							31	9									
01	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	289	1	1760	2	Y	-0-					44
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					44

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910 X	6084	-0-	-5826	-0-	6078	3	6	9	N	5					127
10	11439 X	3151	-0-	-8288	-0-	3148	3	3	9	N	3					130
11	11910 X	11178	-0-	-732	-0-	11152	3	26	9	N	24					154
12	12307 X	6549	-0-	-5758	-0-	6549	3			N	-0-					154
01	12307 X	9983	-0-	-2324	-0-	9944	3	39	9	N	35	77	1			112
02	10817 X	9835	-0-	-982	-0-	9835	3			N	-0-					112

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
09	12990 X	10688	-0-	-2302	-0-	900	1	9657	2	Y	119	184	1			107
						131	9									
10	12741 X	2054	-0-	-10687	-0-	270	1	1771	2	Y	12					119
						13	9									
11	12180 X	10987	-0-	-1193	-0-	750	1	10076	2	Y	146	187	1	1	8	77
						161	9									
12	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	930	1	11344	2	Y	90					167
						99	9									
01	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	930	1	10774	2	Y	109	179	1			97
						120	9									
*02	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	870	1	10117	2	Y	153	178	1			72
						168	9									

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
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	N	21					118
10	155 N	39	-0-	-116	-0-	36	2	3	9	N	3					121
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6					127
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					127
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					127
02	145 N	54	-0-	-91	-0-	54	2			N	-0-					127

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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77 46	1 9	1457	3	Y	42	42	1			-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69 34	1 9	1355	3	Y	31	31	1			-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69 39	1 9	1281	3	Y	35	35	1			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70 44	1 9	1362	3	Y	40	40	1			-0-
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	1167	3	Y	41	41	1			-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	898	3	Y	24	24	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
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	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	101	1	2137	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	71	1	1352	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	63	1	1243	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	59	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	844	-0-	-613	-0-	40	1	804	3	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	382	-0-	-920	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	91	1	1733	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	81	1	1497	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	1912	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	29	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	480	-0-	-233	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	-0-					-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	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
09	810	N	134	-0-	-676	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1042	-0-	-321	-0-	47	1	995	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2431	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	96	1	1879	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	3000	N	5205	-0-	2205	2205	263	1	4886	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	2715	N	510	-0-	-2205	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	95	1	2014	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	178	1	3801	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	Y	-0-					-0-

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
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	67	1	1320	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	47	1	860	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1364	N	849	-0-	-515	-0-	41	1	797	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	52	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1017	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	26	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	55	1	1024	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	57	1	1115	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	47	1	996	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1044	N	961	-0-	-83	-0-	43	1	911	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	1023	N	131	-0-	-892	-0-	5	1	111	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	957	N	147	-0-	-810	-0-	7	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-
02	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

09	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	107	1	2041	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	110	1	2155	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	2880	X	2124	-0-	-756	-0-	108	1	1992	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	136	1	2652	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	109	1	2322	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2146	X	1883	-0-	-263	-0-	84	1	1779	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

09	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	28	1	535	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	537	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	30	1	549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	488	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	24	1	501	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2191	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2207	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2126	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	2077	N	1561	-0-	-516	-0-	69	1	1492	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1657	-0-	-286	-0-	75	1	1572	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	56	1	1060	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	938	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	10	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1364	N	686	-0-	-678	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	882	-0-	-104	-0-	38	1	811	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1395	N	920	-0-	-475	-0-	44	1	873	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1011	-0-	-33	-0-	45	1	962	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	62	1	1146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1271	N	803	-0-	-468	-0-	36	1	752	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	3	3	1			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	308	-0-	-219	-0-	15	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	310	N	271	-0-	-39	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	12	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	260	-0-	-790	-0-	12	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	902	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	961	N	844	-0-	-117	-0-	37	1	792	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1015	N	851	-0-	-164	-0-	38	1	807	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

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2329	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	101	1	1860	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	95	1	1841	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	76	1	1620	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2030	X	1847	-0-	-183	-0-	83	1	1745	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

09	1650	X	1538	-0-	-112	-0-	76	1	1443	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	94	1	1733	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	2192	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	2249	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	43	1	854	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	102	1	1886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	65	1	1398	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1914	N	1388	-0-	-526	-0-	62	1	1312	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	806	N	708	-0-	-98	-0-	34	1	667	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	23	1	423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	3	Y	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1922	3	Y	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	125	1	2314	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3283	-0-	183	183	161	1	3122	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3372	-0-	272	455	151	1	3221	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2582	-0-	-318	137	117	1	2465	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	106	1	2238	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	118	1	2244	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	97	1	1902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	76	1	1396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	61	1	1128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1371	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1738	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	28	1	550	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	35	1	689	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	725	N	576	-0-	-149	-0-	26	1	544	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	35	1	741	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	Y	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	56	1	1199	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	986	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	852	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	862	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	35	-0-	-1285	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	51	1	1032	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2139	N	1197	-0-	-942	-0-	57	1	1126	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2070	N	341	-0-	-1729	-0-	18	1	317	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1147	N	683	-0-	-464	-0-	32	1	642	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	85	1	1818	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	31	1	594	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	613	-0-	-38	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	52	1	1018	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1230	N	890	-0-	-340	-0-	45	1	841	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	34	1	660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	1085	N	725	-0-	-360	-0-	32	1	678	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	870	N	573	-0-	-297	-0-	26	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	86	1	1702	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	80	1	1712	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1682	N	1677	-0-	-5	-0-	76	1	1597	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	10	1	189	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	930	N	123	-0-	-807	-0-	6	1	115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	11	1	195	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	71	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2777	3	Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	3	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	3	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	786	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	40	1	775	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	837	N	781	-0-	-56	-0-	34	1	732	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	754	N	704	-0-	-50	-0-	31	1	666	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	794	-0-	-1336	-0-	40	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2201	X	804	-0-	-1397	-0-	39	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2130	X	735	-0-	-1395	-0-	38	1	696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1488	X	658	-0-	-830	-0-	32	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	961	X	609	-0-	-352	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
*02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	43	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	40	1	755	3	Y	-0-					-0-
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	67	1	1442	3	Y	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	32	1	670	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

09	1560	X	1152	-0-	-408	-0-	59	1	1080	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	53	1	1053	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	46	1	898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1116	N	890	-0-	-226	-0-	39	1	836	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1044	N	801	-0-	-243	-0-	36	1	756	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1756	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	899	N	662	-0-	-237	-0-	29	1	618	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	783	N	616	-0-	-167	-0-	28	1	584	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	80	1	1525	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1922	N	23	-0-	-1899	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2830	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1407	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	511	-0-	-47	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	20	1	432	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1170	N	893	-0-	-277	-0-	44	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	44	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	669	-0-	-172	-0-	30	1	639	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 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
09	420	N	238	-0-	-182	-0-	11	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	403	N	210	-0-	-193	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	206	-0-	-113	-0-	9	1	195	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	73	1	1341	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	736	-0-	-845	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1128	-0-	-235	-0-	51	1	1077	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	44	1	933	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1073	N	503	-0-	-570	-0-	22	1	477	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	123	1	2336	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	137	1	2702	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	109	1	2030	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	144	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	88	1	1878	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2088	N	1726	-0-	-362	-0-	77	1	1636	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	53	1	985	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	54	1	1042	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1240	N	787	-0-	-453	-0-	34	1	738	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1015	N	912	-0-	-103	-0-	41	1	863	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	71	1	1394	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	55	1	1003	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	89	1	1922	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2105	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1971	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	74	1	1472	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	81	1	1493	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	26	1	564	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	986	N	7	-0-	-979	-0-	7	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
09	1290	N	884	-0-	-406	-0-	44	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	48	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	46	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	43	1	843	3	Y	-0-					-0-
*01	992	N	838	-0-	-154	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	263	-0-	-967	-0-	13	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	N	241	-0-	-720	-0-	12	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	11	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1520	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	78	1	1433	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1363	N	1179	-0-	-184	-0-	53	1	1119	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) 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	470	N	470	-0-		-0-	-0-	23	1	436	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
10	462	N	462	-0-		-0-	-0-	22	1	431	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
11	560	N	560	-0-		-0-	-0-	28	1	520	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
12	610	N	610	-0-		-0-	-0-	29	1	567	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*01	547	N	547	-0-		-0-	-0-	24	1	508	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*02	520	N	520	-0-		-0-	-0-	23	1	486	3	Y	10	10	1			-0-
								11	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. GAS	(I) 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	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	82	1	1567	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	84	1	1663	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	85	1	1562	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
12	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	83	1	1621	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*01	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*02	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	66	1	1388	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

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. GAS	(I) 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	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	91	1	1723	3	Y	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	88	1	1738	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1656	-0-		-24	-0-	85	1	1571	3	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	86	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	1697	-0-		-39	-0-	76	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	75	1	1591	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 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
09	330	N	278	-0-		-52	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	3019	N	3019	-0-		-0-	-0-	143	1	2876	3	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-		-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-		-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	331	-0-		-351	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	277	-0-		-303	-0-	13	1	264	3	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. GAS	(I) 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	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	59	1	1126	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
10	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	59	1	1164	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
11	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	60	1	1113	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
12	1240	N	1149	-0-		-91	-0-	55	1	1066	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
*01	1240	N	1221	-0-		-19	-0-	53	1	1123	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
02	1160	N	1066	-0-		-94	-0-	47	1	997	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	33	1	646	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1290	N	646	-0-	-644	-0-	33	1	604	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1271	N	467	-0-	-804	-0-	23	1	436	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	682	N	203	-0-	-479	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
*02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	119	1	2544	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	147	1	2798	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	151	1	2970	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	147	1	2714	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	132	1	2567	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	114	1	2432	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2958	X	2593	-0-	-365	-0-	116	1	2449	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	174	1	3308	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	172	1	3381	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	172	1	3182	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	169	1	3296	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	145	1	3093	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3393	X	2905	-0-	-488	-0-	131	1	2756	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	42	-0-	42	74	2	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	79	1	1561	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	70	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	32	-0-	-1425	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	8	-0-	-1449	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	973	-0-	-332	-0-	45	1	928	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	61	1	1169	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	64	1	1265	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1440	N	879	-0-	-561	-0-	44	1	827	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1302	N	659	-0-	-643	-0-	32	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	32	1	591	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	609	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	90	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	119	1	2201	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2507	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1919	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	69	1	1476	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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. (I) GAS 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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2127	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	89	1	1746	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2130	N	1402	-0-	-728	-0-	70	1	1320	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	109	1	2104	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	75	1	1576	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1249	-0-	-191	-0-	61	1	1167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	66	1	1306	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1440	X	1220	-0-	-220	-0-	62	1	1139	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	60	1	1171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	1395	X	1261	-0-	-134	-0-	55	1	1175	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1305	X	1065	-0-	-240	-0-	47	1	1003	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	97	1	1794	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	95	1	2008	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	87	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	88	1	1736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1830	N	1415	-0-	-415	-0-	73	1	1332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	73	1	1398	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	62	1	1316	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1203	-0-	-160	-0-	54	1	1141	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	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
09	450	N	135	-0-	-315	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	739	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3190	-0-	190	394	159	1	3022	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	3197	-0-	97	491	154	1	3036	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3466	X	2975	-0-	-491	-0-	153	1	2814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1302	X	429	-0-	-873	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	170	1	3614	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2063	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	107	1	1975	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	106	1	2062	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	93	1	1976	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2030	N	1921	-0-	-109	-0-	86	1	1818	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	19	1	343	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	159	1	3150	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3326	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3466	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	152	1	3250	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	139	1	2940	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	112	1	2079	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	98	1	2101	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2146	N	1994	-0-	-152	-0-	89	1	1887	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1388	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	70	1	1293	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	69	1	1349	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	59	1	1261	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	57	1	1195	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

09	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	125	1	2367	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	128	1	2519	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	122	1	2256	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	125	1	2436	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	111	1	2361	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2719	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2245	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2132	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1889	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	2900	N	3921	-0-	1021	1021	179	1	3710	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1410	N	995	-0-	-415	-0-	49	1	936	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1395	N	945	-0-	-450	-0-	45	1	892	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1110	N	833	-0-	-277	-0-	42	1	783	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1023	N	839	-0-	-184	-0-	41	1	790	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	930	N	838	-0-	-92	-0-	37	1	786	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	109	1	2147	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	108	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1834	-0-	-429	-0-	91	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*01	2263	N	1733	-0-	-530	-0-	78	1	1655	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1688	-0-	-342	-0-	76	1	1612	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	138	1	2625	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2818	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	137	1	2527	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	127	1	2727	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2581	N	2425	-0-	-156	-0-	108	1	2299	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	7	-0-	-1703	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	38	1	703	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1085	N	739	-0-	-346	-0-	32	1	692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	725	N	614	-0-	-111	-0-	27	1	579	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	68	1	1320	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1843	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	78	1	1667	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1885	N	1482	-0-	-403	-0-	66	1	1402	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	190	1	3635	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	203	1	3976	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	175	1	3231	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	179	1	3478	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	159	1	3396	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	149	1	3145	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	72	1	1331	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	59	1	1252	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	300	-0-	-2130	-0-	15	1	283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	12	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	122	1	2304	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	212	1	3921	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	278	1	5395	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	304	1	6520	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	3190	X	2690	-0-	-500	-0-	120	1	2550	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	85	1	1666	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	78	1	1442	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1798	N	923	-0-	-875	-0-	45	1	869	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1767	N	727	-0-	-1040	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

09	3090	X	2412	-0-	-678	-0-	119	1	2270	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	152	1	2989	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	201	1	3897	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	199	1	4260	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	193	1	4067	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	70	1	1329	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	70	1	1292	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	68	1	1324	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	51	1	1082	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1334	N	1154	-0-	-180	-0-	52	1	1092	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	124	1	2370	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	2697	X	2303	-0-	-394	-0-	110	1	2164	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	109	1	2022	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	108	1	2091	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	94	1	2003	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2088	N	1959	-0-	-129	-0-	87	1	1843	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2591	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2679	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2640	N	2404	-0-	-236	-0-	123	1	2260	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2852	N	2493	-0-	-359	-0-	121	1	2350	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	119	1	2542	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2320	N	2104	-0-	-216	-0-	94	1	1992	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	806	N	179	-0-	-627	-0-	9	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	26	1	491	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2596	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	135	1	2650	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	135	1	2488	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	131	1	2543	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	113	1	2415	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2552	N	2351	-0-	-201	-0-	105	1	2221	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	68	1	1208	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	108	1	2130	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1944	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1971	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	86	1	1838	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2001	N	1876	-0-	-125	-0-	84	1	1777	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	134	1	2561	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	137	1	2690	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	138	1	2541	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	136	1	2645	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	99	1	2131	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	122	1	2569	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	2355	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	116	1	2253	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2124	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2088	N	2059	-0-	-29	-0-	92	1	1945	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	138	1	2630	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	135	1	2646	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	2820	N	2677	-0-	-143	-0-	135	1	2498	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	2914	N	2700	-0-	-214	-0-	130	1	2522	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*01	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	108	1	2302	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	2581	N	2203	-0-	-378	-0-	98	1	2071	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2485	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	130	1	2400	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	128	1	2500	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	114	1	2452	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2465	N	2376	-0-	-89	-0-	107	1	2250	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	125	1	2391	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3146	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	154	1	2998	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*01	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	109	1	2325	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2784	X	1683	-0-	-1101	-0-	76	1	1589	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1645	-0-	-1985	-0-	84	1	1542	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3751	X	1510	-0-	-2241	-0-	73	1	1425	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	3630	X	2137	-0-	-1493	-0-	108	1	2005	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	165	1	3210	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	136	1	2912	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2059	X	1428	-0-	-631	-0-	63	1	1352	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	134	3	3	9	N	3	3	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

09	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	160	1	3054	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	162	1	3186	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	164	1	3037	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	183	1	3547	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	149	1	3178	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	3161	X	2926	-0-	-235	-0-	131	1	2771	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

09	2749	N	2226	-0-	-523	-0-	111	1	2100	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	83	1	1644	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	80	1	1475	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2201	X	1672	-0-	-529	-0-	81	1	1579	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2201	X	1513	-0-	-688	-0-	67	1	1431	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2059	X	2018	-0-	-41	-0-	91	1	1914	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3980	-0-	-310	-0-	199	1	3778	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	199	1	3909	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	197	1	3649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	198	1	3855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	162	1	3485	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3572	-0-	-285	-0-	161	1	3409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3799	-0-	799	799	190	1	3579	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3100	N	2503	-0-	-597	202	120	1	2368	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2304	N	2102	-0-	-202	-0-	107	1	1980	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1959	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1778	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	7523	-0-	-1387	-0-	374	1	7124	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	9207	X	7581	-0-	-1626	-0-	366	1	7195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	8910	X	7241	-0-	-1669	-0-	371	1	6848	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	7905	X	7450	-0-	-455	-0-	364	1	7062	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	397	1	8478	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	371	1	7862	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	423	1	8044	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	427	1	8395	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	422	1	7785	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	325	1	6232	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
*01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	342	1	7321	3	Y	-0-					-0-
*02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	313	1	6612	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5929	-0-	-341	-0-	294	1	5626	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	287	1	5653	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6090	X	4944	-0-	-1146	-0-	254	1	4683	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	277	1	5384	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	6293	X	4503	-0-	-1790	-0-	201	1	4302	3	Y	-0-					-0-
02	5742	X	4202	-0-	-1540	-0-	189	1	4007	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

09	5280	X	4896	-0-	-384	-0-	244	1	4642	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	237	1	4676	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	239	1	4390	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	238	1	4636	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	5053	X	4059	-0-	-994	-0-	181	1	3863	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4727	X	2985	-0-	-1742	-0-	133	1	2845	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	406	1	1731	2	N	-0-					33
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	392	1	1610	2	N	-0-					33
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	212	1	2113	2	N	-0-					33
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	279	1	1508	2	N	-0-					33
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	287	1	1452	2	N	-0-					33
02	1769	N	1449	-0-	-320	-0-	225	1	1224	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

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	1	1	8			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

09	1830	X	804	-0-	-1026	-0-	804	2			N	-0-					80
10	899	X	688	-0-	-211	-0-	688	2			N	-0-					80
11	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2			N	-0-					80
12	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	2			N	-0-					80
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	669	2	88	9	N	80					160
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					200

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

09	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	286	1	1217	2	N	-0-					60
10	2418	X	1676	-0-	-742	-0-	328	1	1348	2	N	-0-					60
11	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	201	1	2001	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	2387	X	1193	-0-	-1194	-0-	186	1	1007	2	N	-0-					60
01	2387	X	1133	-0-	-1254	-0-	171	1	868	2	N	85					145
							94	9									
02	2117	N	1495	-0-	-622	-0-	223	1	1211	2	N	55					200
							61	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	7950	X	7150	-0-	-800	-0-	270	1	6880	2	Y	-0-					211
10	8122	X	7237	-0-	-885	-0-	295	1	6942	2	Y	-0-					211
11	7380	X	7053	-0-	-327	-0-	288	1	6765	2	Y	-0-					211
12	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	294	1	6909	2	Y	20					231
							22	9									
01	7378	X	7118	-0-	-260	-0-	291	1	6827	2	Y	-0-					231
02	6902	X	6662	-0-	-240	-0-	272	1	6390	2	Y	-0-					231

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
09	900	N	485	-0-	-415	-0-	26	1	410	2	N	-0-					85
							49	3									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	5					90
							132	3	6	9							
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	33	1	540	2	N	-0-					90
							71	3									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	11	84	1			17
							12	9									
01	1240	N	781	-0-	-459	-0-	2	1	779	2	N	-0-					17
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	803	2	N	8					25
							9	9									

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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-					14
							23	3									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					14
							29	3									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					14
							27	3									
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					14
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					14
02	232	N	144	-0-	-88	-0-	144	2			N	-0-					14

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
09	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	96	1	1509	2	N	9					62
							180	3	10	9							
10	2139	X	1701	-0-	-438	-0-	82	1	1426	2	N	11					73
							181	3	12	9							
11	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	99	1	1632	2	N	9	70	1			12
							214	3	10	9							
12	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	4	1	2070	2	N	-0-					12
01	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	3	1	1588	2	N	11					23
							12	9									
02	1885	X	1462	-0-	-423	-0-	4	1	1456	2	N	2					25
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	270	N	63	-0-	-207	-0-	3	1	53	2	N	-0-					55
							7	3									
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	6	1	108	2	N	7					62
							14	3	8	9							
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					62
							21	3									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					62
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6					68
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	64	2			N	-0-					68

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
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	N	-0-					98
							86	3									
10	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	188	2	N	-0-					98
							24	3									
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	12	1	215	2	N	5					103
							29	3	6	9							
12	589	N	269	-0-	-320	-0-	1	1	264	2	N	4	90	1			17
							4	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	2	N	-0-					17
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	N	-0-					17

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
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	63	1	971	2	N	9					82
							114	3	10	9							
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	N	11					93
							227	3	12	9							
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	N	7					100
							171	3	8	9							
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	3	1	1572	2	N	12					112
							13	9									
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	3	1	1242	2	N	-0-					112
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	2	N	-0-					112

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
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	2	N	10					50
							130	3	11	9							
10	1209	N	483	-0-	-726	-0-	23	1	408	2	N	-0-					50
							52	3									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	70	1	1159	2	N	12					62
							153	3	13	9							
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	4	1	2017	2	N	18					80
							20	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	2	N	13					93
							14	9									
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	2	N	15					108
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	131	1	2043	2	N	15					113
								242	3	17	9							
10	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	117	1	2023	2	N	22					135
								257	3	24	9							
11	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	82	1	1346	2	N	15					150
								176	3	17	9							
12	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	5	1	2240	2	N	13	98	1			65
								14	9									
01	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	5	1	2118	2	N	-0-					65
*02	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	5	1	1832	2	N	-0-					65

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

09	1350	N	1326	-0-		-24	-0-	71	1	1113	2	N	9					57
								132	3	10	9							
10	2201	N	1198	-0-		-1003	-0-	58	1	1010	2	N	1					58
								129	3	1	9							
11	2160	N	581	-0-		-1579	-0-	29	1	486	2	N	2					60
								64	3	2	9							
12	1364	N	852	-0-		-512	-0-	2	1	841	2	N	8					68
								9	9									
01	1209	N	562	-0-		-647	-0-	1	1	559	2	N	2					70
								2	9									
*02	806	N	806	-0-		-0-	-0-	2	1	793	2	N	10					80
								11	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

09	602	N	602	-0-		-0-	-0-	32	1	507	2	N	2					35
								61	3	2	9							
10	571	N	571	-0-		-0-	-0-	27	1	470	2	N	13					48
								60	3	14	9							
11	588	N	588	-0-		-0-	-0-	30	1	493	2	N	-0-					48
								65	3									
12	655	N	655	-0-		-0-	-0-	1	1	654	2	N	-0-					48
01	611	N	611	-0-		-0-	-0-	1	1	599	2	N	10					58
								11	9									
*02	567	N	567	-0-		-0-	-0-	2	1	555	2	N	9					67
								10	9									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

09	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	84	1	1305	2	N	5					120
								154	3	6	9							
10	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	105	1	1826	2	N	5					125
								232	3	6	9							
11	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	96	1	1593	2	N	10	104	1			31
								210	3	11	9							
12	1612	N	1504	-0-		-108	-0-	3	1	1501	2	N	-0-					31
01	1612	N	1468	-0-		-144	-0-	3	1	1465	2	N	-0-					31
02	1508	N	1293	-0-		-215	-0-	4	1	1289	2	N	-0-					31

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
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					50
							81	3									
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	10	1	162	2	N	-0-					50
							20	3									
11	750	N	279	-0-	-471	-0-	14	1	234	2	N	-0-					50
							31	3									
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	1	1	642	2	N	-0-					50
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	2	N	-0-					50
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-					50

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
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	146	1	2292	2	N	16					118
							272	3	18	9							
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2066	2	N	19					137
							263	3	21	9							
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	16					153
							254	3	18	9							
12	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	2	1	1171	2	N	2	98	1			57
							2	9									
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	6	1	2855	2	N	-0-					57
02	1885	X	1113	-0-	-772	-0-	3	1	1110	2	N	-0-					57

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
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	23	1	359	2	N	-0-					75
							43	3									
10	1085	N	362	-0-	-723	-0-	18	1	306	2	N	-0-					75
							38	3									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					75
							34	3									
12	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					75
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					75
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	15					90
							17	9									

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
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	4					37
							249	3	4	9							
10	3100	N	4079	-0-	979	979	199	1	3443	2	N	-0-					37
							437	3									
11	3000	N	4361	-0-	1361	2340	222	1	3658	2	N	-0-					37
							481	3									
12	3100	N	3569	-0-	469	2809	7	1	3562	2	N	-0-					37
01	6208	X	3399	-0-	-2809	-0-	7	1	3392	2	N	-0-					37
02	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	7	1	2565	2	N	-0-					37

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
09	2910	X	1159	-0-	-1751	-0-	63	1	980	2	N	-0-					127
							116	3									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	169	1	2923	2	N	18					145
							371	3	20	9							
11	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					145
							268	3									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	5	1	2637	2	N	18					163
							20	9									
01	3379	X	2186	-0-	-1193	-0-	5	1	2171	2	N	9					172
							10	9									
02	3161	X	2364	-0-	-797	-0-	7	1	2345	2	N	11					183
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	26	1	9067	2	N	65					168
							1074	3	72	9							
10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	33	1	9313	2	N	59	170	1			57
							1182	3	65	9							
11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	18	1	9331	2	N	11					68
							1227	3	12	9							
12	10571	X	9657	-0-	-914	-0-	19	1	9506	2	N	120					188
							132	9									
01	10602	X	10182	-0-	-420	-0-	21	1	10080	2	N	74	185	1			77
							81	9									
02	10237	X	8458	-0-	-1779	-0-	24	1	8381	2	N	48					125
							53	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2301	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

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
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1381	-0-	-913	-0-	1328	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	2175	N	1758	-0-	-417	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

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
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2522	-0-	-423	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1285	-0-	-1226	-0-	1176	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
02	2436	N	1638	-0-	-798	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

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
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	977	-0-	-583	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2187	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	994	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	2262	N	1382	-0-	-880	-0-	1382	2			Y	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3000	X	2455	-0-	-545	-0-	2392	3	63	9	N	57					146
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	3			N	-0-					146
11	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2590	3	2	9	N	2					148
12	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2409	3	45	9	N	41	172	1			17
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2612	3	46	9	N	42	1	8			58
02	2494	N	2094	-0-	-400	-0-	2084	3	10	9	N	9					67

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	3	2	9	N	2					46
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					46
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					46
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					46
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					46
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1177	3	30	9	N	27					73

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	3	1	9	N	1	1	8			51
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					51
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					51
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1914	3	2	9	N	2	2	8			51
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1945	3	30	9	N	27					78
02	1914	N	1404	-0-	-510	-0-	1404	3			N	-0-					78

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	Y	7					10
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2078	2	13	9	Y	12					22
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2234	2	26	9	Y	24					46
12	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2035	2	14	9	Y	13					59
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	Y	15					74
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4					78

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

09	990	N	898	-0-	-92	-0-	896	2	2	9	Y	2					22
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	885	2	6	9	Y	5					27
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	816	2	8	9	Y	7					34
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	2	8	9	Y	7					41
*01	899	N	755	-0-	-144	-0-	746	2	9	9	Y	8					49
*02	783	N	686	-0-	-97	-0-	684	2	2	9	Y	2					51

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	Y	6					117
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	Y	8					125
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	Y	16					141
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					146
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	Y	6					152
*02	841	N	753	-0-	-88	-0-	752	2	1	9	Y	1					153

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

09	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	3358	2	3	9	N	3					104
10	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	3396	2	3	9	N	3					107
11	3660	X	2864	-0-	-796	-0-	2853	2	11	9	N	10					117
12	3751	X	2761	-0-	-990	-0-	2742	2	19	9	N	17					134
*01	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	2831	2	18	9	N	16	6	8			144
*02	3248	X	2042	-0-	-1206	-0-	2029	2	13	9	N	12	5	8			151

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1202	2	N	17					39
							19	9									
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	N	3					42
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1047	2	22	9	N	20					62
12	1364	N	536	-0-	-828	-0-	533	2	3	9	N	3					65
01	1395	N	713	-0-	-682	-0-	710	2	3	9	N	3					68
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					68

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	98	1	451	2	N	-0-					20
10	837	N	597	-0-	-240	-0-	96	1	501	2	N	-0-					20
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128	1	646	2	N	-0-					20
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	104	1	483	2	N	-0-					20
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	108	1	545	2	N	-0-					20
02	754	N	578	-0-	-176	-0-	102	1	476	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
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	393	1	1643	2	N	-0-					100
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	415	1	1921	2	N	-0-					100
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	339	1	1724	2	N	-0-					100
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	390	1	1803	2	N	-0-					100
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	409	1	1809	2	N	-0-					100
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	363	1	1671	2	N	-0-					100

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
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	214	1	1056	2	Y	118					131
							130	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	211	1	1117	2	Y	-0-	117	1			14
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	219	1	1068	2	Y	-0-					14
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	Y	68					82
							75	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	280	1	1249	2	Y	-0-					82
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	227	1	1018	2	Y	-0-					82

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
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	342	1	1448	2	Y	-0-					39
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	329	1	1545	2	Y	-0-					39
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	286	1	1508	2	Y	151	173	1			17
							166	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	338	1	1557	2	Y	-0-					17
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	361	1	1596	2	Y	-0-					17
02	1885	N	1766	-0-	-119	-0-	314	1	1452	2	Y	-0-					17

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

09	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	445	1	1759	2	N	50					319
							55	9									
10	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	471	1	1932	2	N	1	90	1			230
							1	9									
11	2550	X	2527	-0-	-23	-0-	454	1	2073	2	N	-0-					230
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	555	1	2376	2	N	-0-					230
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	580	1	2421	2	N	-0-					230
*02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	516	1	2325	2	N	-0-					230

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	400	1	1841	2	Y	24					57
							26	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	376	1	1900	2	Y	1					58
							1	9									
11	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	407	1	1889	2	Y	10					68
							11	9									
12	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	400	1	1883	2	Y	10					78
							11	9									
01	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	355	1	1619	2	Y	-0-					78
02	2233	N	2094	-0-	-139	-0-	383	1	1711	2	Y	-0-					78

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	196	1	943	2	Y	23					26
							25	9									
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	224	1	1142	2	Y	-0-	23	1			3
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	237	1	1093	2	Y	-0-					3
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	257	1	1165	2	Y	13					16
							14	9									
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	246	1	1113	2	Y	-0-					16
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	249	1	1116	2	Y	-0-					16

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

09	810	N	351	-0-	-459	-0-	68	1	274	2	Y	8					146
							9	9									
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	66	1	216	2	Y	1	117	1			30
							1	9									
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	50	1	239	2	Y	-0-					30
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	47	1	206	2	Y	-0-					30
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					30
02	290	N	193	-0-	-97	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					30

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

09	1020	N	482	-0-	-538	-0-	83	1	386	2	Y	12					15
							13	9									
10	930	N	492	-0-	-438	-0-	78	1	414	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	630	N	328	-0-	-302	-0-	58	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	50	1	232	2	Y	14					14
							15	9									
01	496	N	231	-0-	-265	-0-	42	1	189	2	Y	-0-					14
02	319	N	204	-0-	-115	-0-	37	1	167	2	Y	-0-					14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1140	N	580	-0-	-560	-0-	121	1	445	2	Y	13					179
							14	9									
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	152	1	572	2	Y	1	142	1			38
							1	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	150	1	686	2	Y	-0-					38
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	139	1	607	2	Y	-0-					38
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	120	1	509	2	Y	-0-					38
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	666	2	Y	-0-					38

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	-0-					158
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	1	1	8			158
							1	9									
11	1260	N	877	-0-	-383	-0-	33	1	844	2	N	-0-					158
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	28	1	674	2	N	22	164	1			16
							24	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	69	1	1720	2	N	-0-					16
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					16

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
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	20	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	17	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	544	-0-	-146	-0-	475	2	69	9	Y	63	102	1			80
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					80
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					80
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					80
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	Y	20					100
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					100

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	631	-0-	-1371	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	614	-0-	-3850	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	919	-0-	-125	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2	N	-0-			-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1202 2	Y	-0-		-0-
10	1240	X	727	-0-	-513	-0-	27	1	700 2	Y	-0-		-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1247 2	Y	-0-		-0-
12	1240	X	203	-0-	-1037	-0-	8	1	195 2	Y	-0-		-0-
01	1240	X	757	-0-	-483	-0-	29	1	728 2	Y	-0-		-0-
02	1160	X	791	-0-	-369	-0-	31	1	760 2	Y	-0-		-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1 9	N	1	1 8	-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-		32
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		32
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		32
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		32
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		32
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-		72
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-		72
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-		72
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-		72
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		72
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2		N	-0-		72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

09	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					32
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					32
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					32
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					32
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					32
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	122	1	1034	2	N	-0-					27
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1	1063	2	N	-0-					27
02	1044	N	1007	-0-	-37	-0-	118	1	888	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

09	570	N	561	-0-	-9	-0-	497	2	64	9	Y	58	84	1			63
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			Y	-0-					63
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					63
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455	2	25	9	Y	23	1	8			85
02	580	N	391	-0-	-189	-0-	391	2			Y	-0-					85

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					97
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					97
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					97
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	57	1	387	2	Y	-0-					95
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	54	1	357	2	Y	-0-					95
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					95
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	49	1	314	2	Y	-0-					95
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	346	2	Y	231	180	1			146
							254	9									
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	Y	102					248
							112	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	60	1	597	2	N	-0-					151
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	85	1	810	2	N	-0-					151
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	117	1	1027	2	N	-0-					151
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	80	1	679	2	N	10	136	1			25
							11	9									
01	899	N	652	-0-	-247	-0-	63	1	589	2	N	-0-					25
02	899	N	623	-0-	-276	-0-	63	1	560	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-					27
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	2	N	-0-					27
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	-0-					27
12	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	105	1	897	2	N	-0-					27
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	80	1	754	2	N	-0-					27
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	76	1	680	2	N	-0-					27

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1640	2	108	9	Y	98	153	1			121
10	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	1538	2			Y	-0-					121
11	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	2			Y	-0-					121
12	1798	N	1235	-0-	-563	-0-	1235	2			Y	-0-					121
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1446	2	55	9	Y	50					171
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					171

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1177	2	N	2	2	8			67
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	141 1	1 9	1351	2	N	1	1	8			67
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	113 4	1 9	990	2	N	4	4	8			67
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	113 44	1 9	968	2	N	40	42	1	2	8	63
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	140 3	1 9	1315	2	N	3	3	8			63
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	98	1	874	2	N	-0-					63

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

09	240	N	150	-0-	-90	-0-	13 3	1 9	134	2	Y	3	3	8			-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	7 1	1 9	71	2	Y	1	1	8			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	30 3	1 9	266	2	Y	3	3	8			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	156	2	Y	4	4	8			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	160	2	Y	4	4	8			-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	302	2	Y	1	1	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	166	1	1496	2	N	2	2	8			57
							2	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	2	N	2	2	8			57
							2	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	196	1	1573	2	N	-0-					57
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	200	1	1740	2	N	4	4	8			57
							4	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1561	2	N	2	2	8			57
							2	9									
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1301	2	N	2	2	8			57
							2	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					25
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					25
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					25
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	27	73	1			26
							30	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					26
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					26
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					26
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	2	N	-0-					26
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	18	1	134	2	N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1915	2	2	9	Y	2	2	8			16
10	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1705	2	2	9	Y	2	2	8			16
12	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	1667	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			16
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	8			16

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

09	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			N	-0-					27
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					27
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					12
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					12
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					12
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					12
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					12
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					27
10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					27
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					27
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					27
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1815	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1766	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*02	1769	N	1627	-0-	-142	-0-	1621	2	6	9	N	5	5	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1620	X	1309	-0-	-311	-0-	1307	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	1139	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1674	N	1194	-0-	-480	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1158	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1079	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

09	2100	N	1663	-0-	-437	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1394	-0-	-745	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1400	-0-	-760	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	66	1	600	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	691	2	N	-0-					25
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	75	1	602	2	N	-0-					25
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	69	1	597	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	91	1	772	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 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
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	221	1	1993	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	188	1	1584	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	177	1	1416	2	N	3	3	8			28
							3	9									
12	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	159	1	1388	2	N	4	4	8			28
							4	9									
01	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	151	1	1283	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1537	N	1199	-0-	-338	-0-	140	1	1058	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	164	1	1477	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	166	1	1401	2	N	-0-					37
11	1740	N	1053	-0-	-687	-0-	117	1	936	2	N	-0-					37
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	207	1	1799	2	N	2	2	8			37
							2	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	191	1	1436	2	N	1	1	8			37
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1205	2	47	9	N	43	170	1	1	8	22
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			22
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8			22
01	1209	N	968	-0-	-241	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			22
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			22

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	104	1	939	2	N	2	2	8			54
							2	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	110	1	934	2	N	1	1	8			54
							1	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1047	2	N	2	2	8			54
							2	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1102	2	N	2	2	8			54
							2	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	118	1	1002	2	N	3	3	8			54
							3	9									
02	1131	N	885	-0-	-246	-0-	104	1	781	2	N	-0-					54

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			41
10	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					41
11	1140	N	697	-0-	-443	-0-	696	2	1	9	N	1	1	8			41
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	8			41
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					41
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8			41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1468	2	N	2	2	8			52
							2	9									
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	178	1	1504	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	174	1	1395	2	N	-0-					52
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	165	1	1440	2	N	3	3	8			52
							3	9									
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	174	1	1478	2	N	3	3	8			52
							3	9									
02	1508	N	1425	-0-	-83	-0-	167	1	1256	2	N	2	2	8			52
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1585	-0-	-515	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*02	1537	N	786	-0-	-751	-0-	786	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2218	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1917	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	1701	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1855	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	N	5	5	0			-0-

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
09	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	907	-0-	-271	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*02	1160	N	705	-0-	-455	-0-	705	2			N	-0-					-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
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2098	2	4	9	N	4	1	8			42
10	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1932	2	3	9	N	3					45
11	2190	N	1702	-0-	-488	-0-	1688	2	14	9	N	13	1	8			57
12	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1702	2	7	9	N	6	1	8			62
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1803	2	7	9	N	6	1	8			67
02	1653	N	1373	-0-	-280	-0-	1370	2	3	9	N	3					70

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
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			27
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					27
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	2	8			27
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					27
01	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					27
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			27

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
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			26
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					26
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8			26
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			26
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			26
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1489	2	2	9	N	2	2	8			27
10	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1420	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1360	2	2	9	N	2	2	8			27
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1535	2	61	9	N	55	2	8			80
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	N	3	3	8			80
02	1305	N	558	-0-	-747	-0-	558	2			N	-0-					80

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
09	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3851	2	2	9	N	2	2	8			27
10	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	3639	2	125	9	N	114	1	8			140
11	4110	X	3381	-0-	-729	-0-	3380	2	1	9	N	1	1	8			140
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3868	2	3	9	N	3	3	8			140
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4063	2	74	9	N	67	180	1	2	8	25
02	3712	X	3368	-0-	-344	-0-	3367	2	1	9	N	1	1	8			25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	45	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					11
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					11
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					11
12	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-					11
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					11
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					11

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
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	25	1	226	2	N	-0-					65
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	2	N	-0-					65
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-					65
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	18	1	160	2	N	-0-					65
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	20	1	174	2	N	-0-					65
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	22	1	168	2	N	-0-					65

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
09	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	2			N	-0-					26
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	2			N	-0-					26
11	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					26
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					26
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					26
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-					26

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
09	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1507	2	8	9	Y	7					37
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1507	2	7	9	Y	6	1	8			42
11	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1484	2	13	9	Y	12	2	8			52
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8	1	8			59
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	Y	7	1	8			65
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	Y	6	1	8			70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9632	-0-	-148	-0-	540 135	1 9	8957	2	N	123	176	1	9	8	27
10	10106	X	9625	-0-	-481	-0-	558 6	1 9	9061	2	N	5	5	8			27
11	9720	X	9612	-0-	-108	-0-	540 56	1 9	9016	2	N	51	11	8			67
12	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	558 101	1 9	8739	2	N	92	12	8			147
01	9982	X	9465	-0-	-517	-0-	558 119	1 9	8788	2	N	108	181	1	17	8	57
02	9309	X	8564	-0-	-745	-0-	522 9	1 9	8033	2	N	8	8	8			57

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
09	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	1203 73	1 9	12003	2	Y	66	6	8			150
10	14570	X	13551	-0-	-1019	-0-	1282 3	1 9	12266	2	Y	3	3	8			150
11	14100	X	13159	-0-	-941	-0-	1339 89	1 9	11731	2	Y	81	181	1	9	8	41
12	14322	X	13186	-0-	-1136	-0-	1379 7	1 9	11800	2	Y	6	6	8			41
01	14012	X	13373	-0-	-639	-0-	1277 102	1 9	11994	2	Y	93	19	8			115
02	12847	X	12253	-0-	-594	-0-	1238 4	1 9	11011	2	Y	4	4	8			115

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
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15 7	1 9	99	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	159	2	Y	6	6	8			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	96	-0-	-78	-0-	13 3	1 9	80	2	Y	3	3	8			-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
09	15390	X	15179	-0-	-211	-0-	1954	1	13225	2	Y	-0-					10
10	16492	X	15074	-0-	-1418	-0-	1995	1	13079	2	Y	-0-					10
11	15960	X	14479	-0-	-1481	-0-	1946 77	1 9	12456	2	Y	70	60	1			20
12	16492	X	14515	-0-	-1977	-0-	1963 79	1 9	12473	2	Y	72	59	1			33
01	16182	X	14912	-0-	-1270	-0-	1963 59	1 9	12890	2	Y	54	60	1			27
02	14674	X	13222	-0-	-1452	-0-	1803	1	11419	2	Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	840	1	13114	2	Y	34	110	1	14	8	50
							37	9									
10	15717	X	13733	-0-	-1984	-0-	900	1	12825	2	Y	7	7	8			50
							8	9									
11	15210	X	14294	-0-	-916	-0-	900	1	13331	2	Y	57	13	8			94
							63	9									
12	15717	X	14272	-0-	-1445	-0-	930	1	13268	2	Y	67	14	8			147
							74	9									
01	14508	X	13929	-0-	-579	-0-	930	1	12980	2	Y	17	17	8			147
							19	9									
02	13804	X	13109	-0-	-695	-0-	870	1	12167	2	Y	65	177	1	9	8	26
							72	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

09	28620	X	25303	-0-	-3317	-0-	25213	2	90	9	N	82	22	8			97
10	28799	X	25834	-0-	-2965	-0-	25802	2	32	9	N	29	9	8			117
11	27150	X	24640	-0-	-2510	-0-	24363	2	277	9	N	252	181	1	11	8	177
12	27032	X	25479	-0-	-1553	-0-	25455	2	24	9	N	22	22	8			177
01	26567	X	24268	-0-	-2299	-0-	24253	2	15	9	N	14	14	8			177
02	24447	X	22915	-0-	-1532	-0-	22894	2	21	9	N	19	19	8			177

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					2
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					2
11	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2			Y	-0-					2
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2			Y	-0-					2
01	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	90	-0-	-344	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	80	1	3641	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
10	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	69	1	3184	2	Y	16	14	1	10	8	6
							18	9									
11	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	66	1	2962	2	Y	17	5	1	10	8	8
							19	9									
12	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	62	1	3027	2	Y	34	17	1	16	8	9
							37	9									
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	65	1	3249	2	Y	17	15	1	2	8	9
							19	9									
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	55	1	2602	2	Y	35	17	1	18	8	9
							39	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			Y	-0-					-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
09	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1230	-0-	-1002	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1489	-0-	-611	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-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
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-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
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	328	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1350	-0-	-71	-0-	1350	2			Y	-0-					-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
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	68	1	3085	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
10	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	59	1	2712	2	Y	16	16	1			15
							18	9									
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	63	1	2848	2	Y	6	12	1	1	8	8
							7	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	65	1	3149	2	Y	17	15	1	2	8	8
							19	9									
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	64	1	3213	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	65	1	3042	2	Y	15	13	1			8
							17	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	60	1	2694	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	65	1	3001	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	59	1	2673	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	59	1	2880	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	55	1	2762	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
*02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2747	2	Y	13	11	1			7
							14	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3					16
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					16
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					16
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-	14	1			2
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2580	2	21	9	Y	19					117
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2545	2	35	9	Y	32					149
11	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	49	1	1120	2	Y	25					174
							28	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	45	1	2218	2	Y	35					209
							39	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	48	1	2306	2	Y	35	181	1			63
							39	9									
02	2523	X	2009	-0-	-514	-0-	40	1	1919	2	Y	45					108
							50	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	25830 X	25523	-0-	-307	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
10	26691 X	26182	-0-	-509	-0-	26182	2			N	-0-					-0-
11	25830 X	24105	-0-	-1725	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
12	26691 X	25052	-0-	-1639	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
01	26536 X	23289	-0-	-3247	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
02	24679 X	20919	-0-	-3760	-0-	20919	2			N	-0-					-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
09	32940 X	30267	-0-	-2673	-0-	30222	2	45	9	Y	41	42	1			20
10	34038 X	31664	-0-	-2374	-0-	31521	2	143	9	Y	130	25	1			125
11	32940 X	29149	-0-	-3791	-0-	28986	2	163	9	Y	148	99	1			174
12	34038 X	30200	-0-	-3838	-0-	30021	2	179	9	Y	163	253	1			84
01	32333 X	30119	-0-	-2214	-0-	29988	2	131	9	Y	119	137	1			66
02	29609 X	26893	-0-	-2716	-0-	26726	2	167	9	Y	152	138	1			80

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670 X	13180	-0-	-1490	-0-	13144	2	36	9	Y	33	33	1			16
10	13795 X	13112	-0-	-683	-0-	13092	2	20	9	Y	18	17	1			17
11	13410 X	12150	-0-	-1260	-0-	12127	2	23	9	Y	21	14	1			24
12	13857 X	12183	-0-	-1674	-0-	12128	2	55	9	Y	50	48	1			26
01	13609 X	11795	-0-	-1814	-0-	11756	2	39	9	Y	35	41	1			20
02	11455 X	10427	-0-	-1028	-0-	10377	2	50	9	Y	45	41	1			24

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64170	X	52831	-0-	-11339	-0-	52685	2	146	9	Y	133	140	1	2	8	63
10	66309	X	52564	-0-	-13745	-0-	52484	2	80	9	Y	73	66	1			70
11	61380	X	48251	-0-	-13129	-0-	48159	2	92	9	Y	84	56	1			98
12	58993	X	47382	-0-	-11611	-0-	47208	2	174	9	Y	158	173	1			83
01	56234	X	45232	-0-	-11002	-0-	45110	2	122	9	Y	111	131	1			63
02	44370	X	42870	-0-	-1500	-0-	42705	2	165	9	Y	150	133	1			80

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					115
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					115
11	DELQ PR		1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					115
12	2202	N	1194	-0-	-1008	-0-	1183	2	11	9	N	10					125
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1248	2	77	9	N	70	173	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

09	1740	N	856	-0-	-884	-0-	145	1	711	2	N	-0-	44	1			21
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	72	1	834	2	N	6					27
							7	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	151	1	1639	2	N	18					45
							20	9									
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8					53
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	5					58
							6	9									
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	916	2	N	-0-	54	1			4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					22
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					22
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					22
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	N	6					28
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	N	9					37

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	3944	-0-	-3076	-0-	448	1 6 9	3490	2	Y	5	58	1			22
10	7254	X	3156	-0-	-4098	-0-	433	1 8 9	2715	2	Y	7					29
11	6030	X	3093	-0-	-2937	-0-	422	1 6 9	2665	2	Y	5					34
12	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	399	1 8 9	2381	2	Y	7					41
01	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	432	1 18 9	2507	2	Y	16	31	1			26
02	3335	X	2304	-0-	-1031	-0-	338	1 7 9	1959	2	Y	6					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

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

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
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-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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
02	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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1341	2	47	9	Y	43	178	1			75
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	2	35	9	Y	32					107
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	969	2	63	9	Y	57					164
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1155	2	64	9	Y	58	182	1			40
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	907	2	6	9	Y	5					45
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	Y	57					102

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-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
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					22
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					22
11	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					22
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					22
01	1209	N	695	-0-	-514	-0-	695	2			N	-0-					22
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2613	-0-	-1437	-0-	2613	2			N	-0-					103
10	4743	X	3171	-0-	-1572	-0-	3171	2			N	-0-					103
11	4590	X	3270	-0-	-1320	-0-	3270	2			N	-0-					103
12	4743	X	3210	-0-	-1533	-0-	3199	2	11	9	N	10	91	1			22
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					22
*02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					22

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	990		127	-0-	-863	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	5089		3056	-0-	-2033	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	1023		356	-0-	-667	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	551	#	310	-0-	-241	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					58
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	805	2	11	9	Y	10	42	1	3	8	21
10	1240	N	767	-0-	-473	-0-	753	2	14	9	Y	13					34
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	611	2	2	9	Y	2					36
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	573	2	2	9	Y	2					38
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	555	2	2	9	Y	2					40
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	Y	9					49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

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

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

09	1560	X	655	-0-	-905	-0-	655	2			N	-0-					176
10	1488	X	708	-0-	-780	-0-	708	2			N	-0-					176
11	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1109	2	19	9	N	17					193
12	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	514	2	15	9	N	14					207
01	1736	X	626	-0-	-1110	-0-	618	2	8	9	N	7					214
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					214

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

09	1080	N	849	-0-	-231	-0-	846	2	3	9	Y	3	3	8			13
10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			Y	-0-					13
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1					14
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	767	2	1	9	Y	1					15
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	Y	1					16

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

09	810	N	730	-0-	-80	-0-	701	2	29	9	Y	26	142	1	3	8	32
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	765	2	58	9	Y	53					85
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	Y	8					93
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	593	2	4	9	Y	4					97
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	750	2	13	9	Y	12					109
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	734	2	34	9	Y	31					140

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

09	T. A.		19	-0-	19	331	16	2	3	9	Y	3	3	8			3
10	T. A.		94	-0-	94	425	94	2			Y	-0-					3
11	T. A.		39	-0-	39	464	39	2			Y	-0-					3
12	T. A.		230	-0-	230	694	229	2	1	9	Y	1					4
01	1152	X	458	-0-	-694	-0-	458	2			Y	-0-					4
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

09	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	2958	2	2	9	N	2	2	8			106
10	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3531	2	2	9	N	2					108
11	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3545	2	14	9	N	13	7	8			114
12	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3423	2	4	9	N	4					118
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					118
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					120

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	169	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

09	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			Y	-0-					1
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					1
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

09	14B DENY		-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					2
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					6
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					9
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					9
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					9
12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					9
01	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	2130	X	1120	-0-	-1010	-0-	37	1	1076	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	33	1	1499	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2070	N	919	-0-	-1151	-0-	17	1	896	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1147	N	674	-0-	-473	-0-	11	1	653	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
01	1550	N	706	-0-	-844	-0-	14	1	688	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	1450	X	1351	-0-	-99	-0-	106	1	1237	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	452	1	1505	2	Y	23	54	1			46
							25	9									
10	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	33	1	1521	2	Y	33	15	1			64
							36	9									
11	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	245	1	1549	2	Y	10	7	1			67
							11	9									
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	343	1	2126	2	Y	43	48	1			62
							47	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	365	1	1927	2	Y	42	45	1			59
							46	9									
*02	2900	N	3081	-0-	181	181	1343	1	1718	2	Y	18	4	1			73
							20	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	57	1	191	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
10	1054	N	197	-0-	-857	-0-	4	1	185	2	Y	7	3	1			13
							8	9									
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	31	1	196	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	178	2	Y	5					13
							6	9									
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	20	1	103	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	170	1	217	2	Y	4	1	1			5
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	202	1	670	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	806	N	676	-0-	-130	-0-	14	1	660	2	Y	2					2
							2	9									
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	103	1	653	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	104	1	645	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	438	1	560	2	Y	4	1	1			5
							4	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	44	1	1268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	35	1	1606	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	26	1	1429	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	24	1	1405	2	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	27	1	1318	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	1421	N	952	-0-	-469	-0-	74	1	867	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

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
09	2310	X	2195	-0-	-115	-0-	72	1	2094	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2294	X	2178	-0-	-116	-0-	46	1	2115	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	40	1	2164	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	38	1	2256	2	Y	37	40	1			1
							41	9									
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	43	1	2142	2	Y	15	5	1			11
							17	9									
02	2146	N	1903	-0-	-243	-0-	148	1	1731	2	Y	22	26	1			7
							24	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	10	40	1			51
							11	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	42	50	1			43
							46	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	89	2	N	4	1	1			46
							4	9									
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	79	2	N	2	1	1			47
							2	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	15	1	82	2	N	6	1	1			52
							7	9									
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	59	1	74	2	N	2	1	1			53
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	9	-0-	-201	-0-	2	1	5	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	372	X	2	-0-	-370	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
11	360	X	43	-0-	-317	-0-	6	1	36	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	102	-0-	-115	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		343	-0-	343	343	150	1	192	2	Y	1					1
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

09	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	44	1	1272	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	1922	X	1575	-0-	-347	-0-	33	1	1520	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	29	1	1600	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	Y	44	48	1			1
							48	9									
01	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	30	1	1471	2	Y	15	3	1			13
							17	9									
02	1595	N	1290	-0-	-305	-0-	99	1	1163	2	Y	25	30	1			8
							28	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	135	2	Y	2					23
							2	9									
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	48	2	Y	2	11	1			14
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					15
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	12	1	73	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					12
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77	2	Y	-0-					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

09	840	N	600	-0-	-240	-0-	133	1	445	2	Y	20	27	1			1
							22	9									
10	744	N	605	-0-	-139	-0-	13	1	585	2	Y	6					7
							7	9									
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	81	1	513	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	75	1	465	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	58	1	309	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	379	1	484	2	Y	9	1	1			13
							10	9									

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
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	585	1	1947	2	Y	18	56	1			34
							20	9									
10	2356	N	1875	-0-	-481	-0-	40	1	1835	2	Y	-0-					34
11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	295	1	1868	2	Y	34	68	1			-0-
							37	9									
12	2418	N	1995	-0-	-423	-0-	277	1	1714	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	337	1	1780	2	Y	39	4	1			35
							43	9									
*02	2900	N	3135	-0-	235	235	1373	1	1756	2	Y	5	5	1			35
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4600	-0-	1600	2939	1059	1	3521	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
10	6612	X	3673	-0-	-2939	-0-	78	1	3572	2	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	544	1	3444	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	617	1	3820	2	Y	33	15	1			20
							36	9									
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	797	1	4212	2	Y	33	23	1			30
							36	9									
*02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	2946	1	3768	2	Y	19	10	1			39
							21	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	963	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	1031	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1184	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	20	1	1004	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
02	1131	N	900	-0-	-231	-0-	70	1	816	2	Y	13	15	1			4
							14	9									

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
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	20	1	1098	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1736	N	1070	-0-	-666	-0-	17	1	1024	2	Y	26	29	1			-0-
							29	9									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	1102	N	1101	-0-	-1	-0-	85	1	998	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	466	1	1549	2	Y	27	46	1			1
							30	9									
10	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	33	1	1524	2	Y	8					9
							9	9									
11	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	245	1	1547	2	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
12	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	176	1	1088	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	193	1	1020	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1682	N	1568	-0-	-114	-0-	682	1	872	2	Y	13	2	1			17
							14	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	368	1	1224	2	Y	10	35	1			10
							11	9									
10	1612	X	1117	-0-	-495	-0-	24	1	1093	2	Y	-0-					10
11	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	153	1	965	2	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
12	1767	X	1061	-0-	-706	-0-	147	1	912	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1767	X	887	-0-	-880	-0-	138	1	728	2	Y	19	2	1			17
							21	9									
02	1537	X	1503	-0-	-34	-0-	659	1	842	2	Y	2	2	1			17
							2	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1165	-0-	-215	-0-	256	1	850	2	Y	54	79	1			40
							59	9									
10	1178	X	778	-0-	-400	-0-	16	1	751	2	Y	10	12	1			38
							11	9									
11	1260	X	947	-0-	-313	-0-	127	1	806	2	Y	13	27	1			24
							14	9									
12	1302	X	971	-0-	-331	-0-	134	1	828	2	Y	8	2	1			30
							9	9									
01	1302	X	933	-0-	-369	-0-	143	1	756	2	Y	31	54	1			7
							34	9									
02	1131	X	887	-0-	-244	-0-	385	1	491	2	Y	10	1	1			16
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	184	1	2677	2	N	2	2	1			4
							2	9									
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	62	1	2832	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2634	2	N	1	1	1			4
							1	9									
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2731	2	N	5	5	1			4
							6	9									
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2703	2	N	4	4	1			4
							4	9									
*02	2900	N	2956	-0-	56	56	452	1	2498	2	N	5	5	1			4
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	462	1	1538	2	Y	16	26	1			22
							18	9									
10	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	27	1	1249	2	Y	23	12	1			33
							25	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	235	1	1488	2	Y	9	7	1			35
							10	9									
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	238	1	1470	2	Y	30	29	1			36
							33	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	240	1	1271	2	Y	28	28	1			36
							31	9									
*02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	1113	1	1423	2	Y	14	4	1			46
							15	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	796	-0-	-614	-0-	26	1	770	2	Y	-0-					1
10	1457	X	788	-0-	-669	-0-	15	1	689	2	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
11	1530	X	1468	-0-	-62	-0-	27	1	1440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1522	-0-	-59	-0-	25	1	1495	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	28	1	1366	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	X	828	-0-	-593	-0-	65	1	763	2	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
09	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	235	1	782	2	Y	49	72	1			43
							54	9									
10	1116	X	615	-0-	-501	-0-	13	1	599	2	Y	3	10	1			36
							3	9									
11	1080	X	859	-0-	-221	-0-	116	1	731	2	Y	11	24	1			23
							12	9									
12	1116	X	749	-0-	-367	-0-	102	1	634	2	Y	12	2	1			33
							13	9									
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	184	1	971	2	Y	22	48	1			7
							24	9									
*02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	621	1	793	2	Y	9	2	1			14
							10	9									

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
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2582	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	55	1	2510	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	48	1	2586	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	46	1	2709	2	Y	57	63	1			1
							63	9									
01	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	54	1	2661	2	Y	21	6	1			16
							23	9									
02	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	202	1	2364	2	Y	34	39	1			11
							37	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
09	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	475	1	1578	2	Y	50	35	1			111
							55	9									
10	2325	N	1212	-0-	-1113	-0-	25	1	1140	2	Y	43	89	1			65
							47	9									
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	348	1	2202	2	Y	26	10	1			81
							29	9									
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	291	1	1801	2	Y	32	54	1			59
							35	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	372	1	1966	2	Y	38	26	1			71
							42	9									
*02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1492	1	1909	2	Y	19	5	1			85
							21	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	218	1	724	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	16	1	719	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	113	1	712	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	100	1	617	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	131	1	690	2	Y	14	13	1			17
							15	9									
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	518	1	663	2	Y	6	2	1			21
							7	9									

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
09	870	X	472	-0-	-398	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	563	-0-	-336	-0-	12	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	870	X	773	-0-	-97	-0-	14	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	322	-0-	-484	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	219	-0-	-494	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	141	-0-	-613	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-

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
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	57	1	191	2	Y	-0-					27
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					27
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	34	1	215	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					27
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	34	1	180	2	Y	-0-					27
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	150	1	191	2	Y	-0-					27

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
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	359	1	1195	2	N	87	94	1			-0-
							96	9									
10	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	40	1	1826	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	266	1	1681	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	271	1	1679	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	372	1	1967	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1095	1	1401	2	Y	14	4	1			10
							15	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	288	1	957	2	Y	60	89	1			41
							66	9									
10	1333	X	994	-0-	-339	-0-	21	1	956	2	Y	15	16	1			40
							17	9									
11	1320	X	958	-0-	-362	-0-	129	1	816	2	Y	12	27	1			25
							13	9									
12	1364	X	791	-0-	-573	-0-	108	1	671	2	Y	11	2	1			34
							12	9									
01	1364	X	945	-0-	-419	-0-	146	1	773	2	Y	24	50	1			8
							26	9									
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	548	1	700	2	Y	8	2	1			14
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	338	1	1122	2	N	73	1	1			100
							80	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	2	N	5	88	1			17
							6	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	212	1	1338	2	N	6	6	1			17
							7	9									
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	216	1	1337	2	N	3	3	1			17
							3	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	254	1	1341	2	N	76	3	1			90
							84	9									
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	989	1	1265	2	N	57	131	1			16
							63	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	75	1	2198	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	40	1	1857	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2220	X	1982	-0-	-238	-0-	36	1	1933	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	39	1	2271	2	Y	37	40	1			1
							41	9									
01	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	40	1	1985	2	Y	15	5	1			11
							17	9									
02	2233	X	2137	-0-	-96	-0-	166	1	1946	2	Y	23	27	1			7
							25	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

09	240	N	170	-0-	-70	-0-	60	1	89	2	N	19	1	1			142
							21	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	1	1	39	2	N	3	48	1			97
							3	9									
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	N	-0-					97
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	1	1	85	2	N	1	1	1			97
							1	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	35	1	1			131
							39	9									
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	3	1	33	2	N	15	29	1			117
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	1050	X	974	-0-	-76	-0-	216	1	719	2	Y	35	1	1			182
							39	9									
10	1085	X	573	-0-	-512	-0-	11	1	521	2	Y	37	94	1			125
							41	9									
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	870	2	Y	26	4	1			147
							29	9									
12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	151	1	936	2	Y	22	48	1			121
							24	9									
01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	175	1	927	2	Y	2	2	1			121
							2	9									
*02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	892	1	1141	2	Y	3	3	1			121
							3	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	40	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	76	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	30	1			18

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
09	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	41	1	1187	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	32	1	1466	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
11	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	20	1	1085	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
12	1271	N	863	-0-	-408	-0-	14	1	848	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	14	1	689	2	Y	195	173	1			40
							215	9									
02	1073	N	384	-0-	-689	-0-	26	1	307	2	Y	46					86
							51	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	66	1	958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	801	-0-	-160	-0-	17	1	775	2	Y	8					8
							9	9									
11	990	N	576	-0-	-414	-0-	20	1	527	2	Y	26	34	1			-0-
							29	9									
12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	22	1	664	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	28	1	670	2	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	112	1	622	2	Y	7	1	1			6
							8	9									

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
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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

09	1860	X	584	-0-	-1276	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	8	-0-	-1449	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	14	2	N	3					3
							3	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					3
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					3
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	9	1	138	2	N	-0-					3
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					3
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	73	2	N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					3

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	134	-0-	-406	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	156	-0-	-402	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					5

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	2	2	Y	4					9
							4	9									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	Y	2					9
							2	9									
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	2	2	9	Y	2					11
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					11
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	-0-					11

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
09	390	X	316	-0-	-74	-0-	68	1	228	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
10	372	X	167	-0-	-205	-0-	3	1	158	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
12	372	X	285	-0-	-87	-0-	39	1	243	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	372	X	322	-0-	-50	-0-	50	1	266	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1023	1	3405	2	Y	29	60	1			7
							32	9									
10	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	73	1	3350	2	Y	7					14
							8	9									
11	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	502	1	3172	2	Y	36	14	1			36
							40	9									
12	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	480	1	2975	2	Y	36	63	1			9
							40	9									
01	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	610	1	3223	2	Y	35	42	1			2
							39	9									
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	2411	1	3083	2	Y	18	8	1			12
							20	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

*04	802	X	492	-0-	-310	-0-	45	1	439	2	Y	7					7
							8	9									
*05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	95	1	625	2	Y	6	3	1			10
							7	9									
*06	390	X	239	-0-	-151	-0-	33	1	205	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
*07	527	X	305	-0-	-222	-0-	34	1	262	2	Y	8					8
							9	9									
*08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1					9
*09	720	X	319	-0-	-401	-0-	70	1	235	2	Y	13	22	1			-0-
							14	9									
*10	744	X	12	-0-	-732	-0-	8	1	4	9	Y	4					4
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
*12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3					7
01	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	142	1	471	2	Y	38	44	1			-0-
							42	9									
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	750	X	674	-0-	-76	-0-	89	1	564	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	775	X	457	-0-	-318	-0-	63	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	X	689	-0-	-86	-0-	109	1	573	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	428	1	547	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

09	780	N	119	-0-	-661	-0-	2	2	117	9	Y	106	73	1			33
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	161	139	1			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	1			57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	56	1			33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	5	1			-0-
10	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	52	2	Y	1					1
							1	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	110	1	697	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	783	X	318	-0-	-465	-0-	139	1	178	2	Y	1					1
							1	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	917	-0-	-433	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	23	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	17	1	916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	18	1	887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	899	N	560	-0-	-339	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	830	-0-	-220	-0-	28	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	193	-0-	-675	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	14	2	22	9	Y	20	20	8			14
02	1450	N	34	-0-	-1416	-0-	2	1	19	2	Y	12					32
							13	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	78	-0-	-462	-0-	8	1	25	2	Y	41					121
							45	9									
10	403	X	203	-0-	-200	-0-	3	1	152	2	Y	44	71	1			94
							48	9									
11	390	X	376	-0-	-14	-0-	47	1	299	2	Y	27	1	1			120
							30	9									
12	403	X	341	-0-	-62	-0-	44	1	269	2	Y	25	14	1			131
							28	9									
01	403	X	210	-0-	-193	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					131
02	377	X	135	-0-	-242	-0-	59	1	76	2	Y	-0-					131

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	3330	X	1338	-0-	-1992	-0-	44	1	1294	2	Y	-0-					10
10	2852	X	1244	-0-	-1608	-0-	26	1	1217	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	2640	X	1567	-0-	-1073	-0-	28	1	1538	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	2387	X	1522	-0-	-865	-0-	25	1	1495	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	1891	X	1143	-0-	-748	-0-	22	1	1096	2	Y	23	1	1			32
							25	9									
02	1508	X	486	-0-	-1022	-0-	38	1	442	2	Y	5					37
							6	9									

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
09	4530	X	2549	-0-	-1981	-0-	81	1	2367	2	Y	92	63	1			29
							101	9									
10	4681	X	1546	-0-	-3135	-0-	33	1	1509	2	Y	4	3	1			30
							4	9									
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	2					32
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	137	120	1			49
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	67	67	1			49
02	2465	X	48	-0-	-2417	-0-	1	1	17	2	Y	27	48	1			28
							30	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	N	-0-					74
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	5	1	252	2	N	21	87	1			8
							23	9									
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	68	1	432	2	N	2	2	1			8
							2	9									
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	36	1	225	2	N	1	1	1			8
							1	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	402	2	N	1	1	1			8
							1	9									
02	551	N	306	-0-	-245	-0-	134	1	172	2	Y	-0-					8

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	462	1	1536	2	Y	142	142	1			140
							156	9									
10	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	36	1	1667	2	Y	12					152
							13	9									
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	260	1	1648	2	Y	62	68	1			146
							68	9									
12	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	248	1	1534	2	Y	20	4	1			162
							22	9									
01	2232	X	1882	-0-	-350	-0-	296	1	1562	2	Y	22	4	1			180
							24	9									
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1134	1	1451	2	Y	59	4	1			235
							65	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	99	1	1439	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	41	1	1878	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	69	1	1863	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	61	1	1858	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	73	1	1771	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	295	1	1633	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	826	1	2746	2	Y	27	61	1			7
							30	9									
10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	62	1	2854	2	Y	6					13
							7	9									
11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	435	1	2748	2	Y	33	13	1			33
							36	9									
12	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	437	1	2703	2	Y	32	58	1			7
							35	9									
01	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	528	1	2788	2	Y	32	36	1			3
							35	9									
*02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	2057	1	2631	2	Y	16	7	1			12
							18	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

09	2070	X	853	-0-	-1217	-0-	28	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1057	-0-	-1082	-0-	22	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	981	-0-	-729	-0-	18	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	16	1	950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	X	967	-0-	-87	-0-	19	1	947	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	957	N	635	-0-	-322	-0-	50	1	585	2	Y	-0-					-0-

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
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	797	1	2652	2	Y	25	59	1			7
							28	9									
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	58	1	2692	2	Y	6					13
							7	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	417	1	2637	2	Y	31	12	1			32
							34	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415	1	2566	2	Y	31	55	1			8
							34	9									
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	508	1	2683	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1958	1	2505	2	Y	15	7	1			11
							17	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	48	1	1388	2	Y	-0-					15
10	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	58	1	2684	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
11	2970	X	676	-0-	-2294	-0-	12	1	664	2	Y	-0-					15
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	38	1	2211	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
01	3100	N	3822	-0-	722	722	72	1	3573	2	Y	161	143	1			33
							177	9									
*02	2562	N	1840	-0-	-722	-0-	142	1	1663	2	Y	32					65
							35	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	551	1	1832	2	Y	35	54	1			2
							39	9									
10	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	50	1	2289	2	Y	11					13
							12	9									
11	2700	X	1946	-0-	-754	-0-	261	1	1653	2	Y	29	41	1			1
							32	9									
12	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	283	1	1750	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
01	2511	X	1211	-0-	-1300	-0-	192	1	1013	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
02	2349	X	1946	-0-	-403	-0-	845	1	1082	2	Y	17	3	1			23
							19	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	187	1	280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	3	1	119	2	N	-0-					1
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	2	1	110	2	N	-0-					1
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	6	6	1			1
							7	9									

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
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	58	-0-	-4	-0-	1	1	53	2	Y	4					4
							4	9									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	14	1			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	18	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			1

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	87	1	2523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	69	1	3167	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2700	X	2316	-0-	-384	-0-	42	1	2273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	39	1	2304	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	45	1	2207	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3016	X	1149	-0-	-1867	-0-	84	1	982	2	Y	75					75
							83	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	N	8	7	1			1
							9	9									
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	16	1	477	2	N	8	7	1			2
							9	9									
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	25	1	596	2	N	7	6	1			3
							8	9									
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	158	1	874	2	N	5	7	1			1
							6	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

09	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	27	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	23	1	1238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	21	1	1216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	24	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	710	-0-	-508	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

09	1320	N	695	-0-	-625	-0-	45	1	648	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1333	N	722	-0-	-611	-0-	15	1	703	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	1					1
							1	9									
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	15	1	461	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	713	N	559	-0-	-154	-0-	22	1	531	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	781	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					4
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					4
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					4
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					4
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					4
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					10
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	Y	-0-					10
11	210	X	149	-0-	-61	-0-	5	1	141	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	4					16
							4	9									
01	403	X	268	-0-	-135	-0-	10	1	248	2	Y	9	1	1			24
							10	9									
*02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	62	1	342	2	Y	1	1	1			24
							1	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
09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	36	1	1056	2	N	20	68	1			50
							22	9									
10	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	26	1	1211	2	N	24	1	1			73
							26	9									
11	1590	N	932	-0-	-658	-0-	17	1	914	2	N	1	1	1			73
							1	9									
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	15	1	912	2	N	6	1	1			78
							7	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	2	N	35	31	1			82
							39	9									
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	N	33					115
							36	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	41	1	589	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	2	N	13	12	1			1
							14	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	2	N	11	9	1			3
							12	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	N	11	10	1			4
							12	9									
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	7	10	1			1
							8	9									

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
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	157	1	2290	2	Y	48	37	1			11
							53	9									
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	50	1	2318	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	82	1	2195	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
12	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	72	1	2190	2	Y	10	5	1			21
							11	9									
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	83	1	2024	2	Y	35	48	1			8
							39	9									
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	350	1	1932	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	57	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									

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
09	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	151	1	2195	2	N	20	19	1			1
							22	9									
10	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	43	1	2003	2	N	17	18	1			-0-
							19	9									
11	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	53	1	1431	2	N	29	27	1			2
							32	9									
12	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	51	1	1568	2	N	25	21	1			6
							28	9									
01	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	81	1	1964	2	N	24	21	1			9
							26	9									
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	275	1	1522	2	N	14	21	1			2
							15	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	8	7	1			1
							9	9									
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	12	1	369	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	3	5	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	225	1	3272	2	N	50	48	1			2
							55	9									
10	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	71	1	3271	2	N	46	47	1			1
							51	9									
11	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	110	1	2943	2	N	75	70	1			6
							83	9									
12	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	101	1	3081	2	N	64	54	1			16
							70	9									
01	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	124	1	3016	2	N	61	53	1			24
							67	9									
02	3422	X	3334	-0-	-88	-0-	505	1	2790	2	N	35	54	1			5
							39	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

09	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	281	1	4091	2	N	59	56	1			3
							65	9									
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	91	1	4200	2	N	54	55	1			2
							59	9									
11	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	152	1	4083	2	N	90	85	1			7
							99	9									
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	135	1	4121	2	N	77	65	1			19
							85	9									
01	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	168	1	4089	2	N	72	63	1			28
							79	9									
*02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	671	1	3706	2	N	43	64	1			7
							47	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	36	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	25	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	25	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24	1			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1242	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	41	1	1105	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	36	1	1097	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45	1	1090	2	Y	14	19	1			3
							15	9									
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	182	1	1004	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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

09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

09	1650	X	1266	-0-	-384	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					5
10	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	1			5
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1228	2	N	1	1	1			5
							1	9									
01	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	107	1	1150	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	1218	N	1114	-0-	-104	-0-	259	1	855	2	N	-0-					5

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	1	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	247	1	3597	2	Y	43	58	1			-0-
							47	9									
10	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	81	1	3741	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	137	1	3686	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
12	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	125	1	3804	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
01	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	155	1	3763	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	623	1	3442	2	Y	9	9	1			8
							10	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 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
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	89	14	1	75	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 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
09	5010	X	2365	-0-	-2645	-0-	152	1	2211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	131	1	6011	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	188	1	5046	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3999	X	1752	-0-	-2247	-0-	55	1	1691	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	5177	X	167	-0-	-5010	-0-	6	1	158	2	Y	3					5
							3	9									
02	5133	X	290	-0-	-4843	-0-	44	1	246	2	Y	-0-					5

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 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
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	2	N	1	1	1			4
							1	9									
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	24	1	735	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	172	2	Y	10	16	1			1
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	258	2	Y	4	4	1			1
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	8 2	1 9	53	2	Y	2	2	1			1
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	8 2	1 9	51	2	Y	2					3
01	279	N	43	-0-	-236	-0-	6 4	1 9	33	2	Y	4	6	1			1
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	41	2	Y	2					3

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	293	2	N	6	19	1			16
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	386	2	N	7					23
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-					23
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	4 1	1 9	258	2	N	1					24
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	484	2	N	4	11	1			17
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	251	2	N	9					26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19 129	1 9	896	2	N	117	178	1			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	176	-0-	-630	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	968	2	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
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	162 20	1 9	539	2	Y	18	19	1			19
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	11 1	1 9	503	2	Y	1					20
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	79 9	1 9	500	2	Y	8	21	1			7
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	80 3	1 9	495	2	Y	3	1	1			9
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	89 26	1 9	471	2	Y	24	1	1			32
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	355 9	1 9	453	2	Y	8	1	1			39

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	51	8	1	43	2	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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	19	51	1			128
							21	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	N	1	1	1			128
							1	9									
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	N	1	1	1			128
							1	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	838	2	N	1	1	1			128
							1	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	N	30	17	1			141
							33	9									
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-					141

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
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	998	2	Y	16	27	1			1
							18	9									
10	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	22	1	989	2	Y	5					6
							6	9									
11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	156	1	986	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	143	1	888	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	684	1	874	2	Y	8	2	1			9
							9	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	170	1	2472	2	N	46	44	1			2
							51	9									
10	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	50	1	2319	2	N	42	43	1			1
							46	9									
11	3480	X	2538	-0-	-942	-0-	88	1	2372	2	N	71	67	1			5
							78	9									
12	3596	X	2358	-0-	-1238	-0-	73	1	2220	2	N	59	49	1			15
							65	9									
01	3596	X	2603	-0-	-993	-0-	100	1	2440	2	N	57	50	1			22
							63	9									
02	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	371	1	2050	2	N	32	49	1			5
							35	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	502	-0-	-68	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	585	-0-	-4	-0-	12	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	412	-0-	-98	-0-	15	1	393	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	527	X	488	-0-	-39	-0-	15	1	473	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	589	X	464	-0-	-125	-0-	18	1	445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	X	298	-0-	-253	-0-	46	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2413	-0-	-1577	-0-	154	1	2239	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2976	X	668	-0-	-2308	-0-	13	1	622	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	3630	X	1161	-0-	-2469	-0-	41	1	1108	2	Y	11	1	1			10
							12	9									
12	3751	X	875	-0-	-2876	-0-	27	1	817	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
01	3751	X	771	-0-	-2980	-0-	29	1	706	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
02	2320	X	1123	-0-	-1197	-0-	167	1	925	2	Y	28	36	1			-0-
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	50	1	727	2	N	63	60	1			4
							69	9									
10	1581	X	585	-0-	-996	-0-	12	1	573	2	N	-0-					4
11	1080	X	613	-0-	-467	-0-	22	1	591	2	N	-0-					4
12	868	X	549	-0-	-319	-0-	17	1	530	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	868	X	622	-0-	-246	-0-	24	1	592	2	N	5	1	1			9
							6	9									
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	114	120	1			3
							125	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	32	1	1488	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	Y	32	36	1			-0-
							35	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	36	1	1758	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	133	1	1557	2	Y	19	21	1			6
							21	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3705	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	105	1	2835	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	93	1	2857	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	104	1	2523	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	3828	X	2355	-0-	-1473	-0-	360	1	1989	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					282
10	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	6	1	298	2	N	1	1	1			282
							1	9									
11	1110	N	146	-0-	-964	-0-	3	1	143	2	N	-0-					282
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					282
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	4	1	176	2	N	1	1	1			282
							1	9									
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	8	8	1			282
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	344	-0-	-1306	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	10	1	447	2	Y	3					3
							3	9									
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1205	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	285	1	1573	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

09	3540	X	3399	-0-	-141	-0-	219	1	3178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	67	1	3073	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
11	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	113	1	3034	2	Y	18	23	1			-0-
							20	9									
12	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	92	1	2802	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	127	1	3079	2	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
02	3277	X	3272	-0-	-5	-0-	500	1	2761	2	Y	10	6	1			4
							11	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

09	2610	X	1472	-0-	-1138	-0-	95	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	37	1	1680	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
11	1590	N	1096	-0-	-494	-0-	39	1	1039	2	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2311	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	56	1	1353	2	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
02	1624	X	989	-0-	-635	-0-	151	1	831	2	Y	6	2	1			4
							7	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	204	1	2973	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	63	1	2912	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	87	1	2350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	480	1	2650	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	113 32	1 9	1639	2	Y	29	38	1			-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	1756	2	Y	4	1	1			3
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1704	2	Y	9	8	1			4
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	1895	2	Y	5	5	1			4
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	77 8	1 9	1882	2	Y	7	5	1			6
*02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	325 6	1 9	1796	2	Y	5	5	1			6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

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
09	930	N	159	-0-	-771	-0-	9 18	1 9	132	2	N	16	15	1			1
10	1054	N	247	-0-	-807	-0-	5	1	242	2	N	-0-					1
11	540	N	84	-0-	-456	-0-	3	1	81	2	N	-0-					1
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	N	-0-					1
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	8 1	1 9	206	2	N	1					2
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19 33	1 9	104	2	N	30	31	1			1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	180	X	47	-0-	-133	-0-	3 1	1 9	43	2	Y	1	1	1			-0-
10	186	X	40	-0-	-146	-0-	1 1	1 9	38	2	Y	1	1	1			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	61	2	Y	1	1	1			-0-
01	62	X	44	-0-	-18	-0-	2 1	1 9	41	2	Y	1	1	1			-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	131	2	Y	1	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	117	1	1708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	39	1	1813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	66	1	1767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	53	1	1620	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	67	1	1621	2	Y	16	3	1			14
							18	9									
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	320	1	1769	2	Y	4	4	1			14
							4	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

09	1890	X	1541	-0-	-349	-0-	99	1	1438	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	33	1	1531	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	49	1	1303	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1674	X	1169	-0-	-505	-0-	37	1	1129	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1674	X	1145	-0-	-529	-0-	45	1	1094	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1305	N	972	-0-	-333	-0-	149	1	821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

09	3900	X	876	-0-	-3024	-0-	55	1	796	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	4092	X	2381	-0-	-1711	-0-	50	1	2285	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	3960	X	1693	-0-	-2267	-0-	60	1	1616	2	Y	15	1	1			14
							17	9									
12	4092	X	1637	-0-	-2455	-0-	51	1	1543	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
01	3937	X	2438	-0-	-1499	-0-	94	1	2292	2	Y	47	44	1			11
							52	9									
02	2233	X	691	-0-	-1542	-0-	100	1	551	2	Y	36	47	1			-0-
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	147	1	488	2	N	4	1	1			25
							4	9									
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	12	1	573	2	N	-0-					25
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	83	1	526	2	N	2	2	1			25
							2	9									
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	90	1	557	2	N	1	1	1			25
							1	9									
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	92	1	489	2	N	1	1	1			25
							1	9									
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	355	1	454	2	Y	1	1	1			25
							1	9									

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
09	510	X	280	-0-	-230	-0-	64	1	212	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	527	X	524	-0-	-3	-0-	11	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	X	259	-0-	-251	-0-	35	1	221	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	372	X	187	-0-	-185	-0-	26	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
01	527	X	498	-0-	-29	-0-	79	1	418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	493	X	472	-0-	-21	-0-	206	1	263	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	171	1	2482	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	38	1	1738	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	2940	X	889	-0-	-2051	-0-	31	1	841	2	Y	15					15
							17	9									
12	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	56	1	1726	2	Y	42	48	1			9
							46	9									
01	2976	X	1604	-0-	-1372	-0-	61	1	1489	2	Y	49	47	1			11
							54	9									
02	2581	X	1199	-0-	-1382	-0-	177	1	978	2	Y	40	51	1			-0-
							44	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	659	-0-	-721	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	504	-0-	-147	-0-	11	1	487	2	Y	5					5
							6	9									
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
02	783	X	614	-0-	-169	-0-	93	1	515	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	240	1	3491	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	77	1	3530	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
11	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-	100	1	2687	2	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
12	4681	X	3469	-0-	-1212	-0-	109	1	3347	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
01	4495	X	3442	-0-	-1053	-0-	135	1	3285	2	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
02	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	492	1	2720	2	Y	11	6	1			5
							12	9									

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
09	780	X	547	-0-	-233	-0-	35	1	503	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	682	X	480	-0-	-202	-0-	10	1	453	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	660	X	544	-0-	-116	-0-	19	1	519	2	Y	5					5
							6	9									
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	19	1	566	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
01	558	X	557	-0-	-1	-0-	21	1	517	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	522	X	468	-0-	-54	-0-	70	1	384	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									

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
09	390	X	176	-0-	-214	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	148	-0-	-255	-0-	3	1	139	2	Y	5					5
							6	9									
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	16	21	1			-0-
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
*02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	4					4
							4	9									

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
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	619	1	9005	2	N	7	7	1			35
							8	9									
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	188	1	8674	2	N	5	5	1			35
							6	9									
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	298	1	8005	2	N	4	4	1			35
							4	9									
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	275	1	8411	2	N	15	15	1			35
							17	9									
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	349	1	8495	2	N	14	14	1			35
							15	9									
*02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1378	1	7614	2	N	15	15	1			35
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	143	1	2072	2	Y	36	28	1			8
							40	9									
10	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	48	1	2204	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
11	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	77	1	2071	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
12	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	71	1	2175	2	Y	9	5	1			16
							10	9									
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	87	1	2119	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	338	1	1865	2	Y	6	5	1			7
							7	9									

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
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	77	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	9901	-0-	-1619	-0-	627	1	9112	2	N	147	140	1			7
							162	9									
10	11222	X	9914	-0-	-1308	-0-	208	1	9557	2	N	135	138	1			4
							149	9									
11	10860	X	10198	-0-	-662	-0-	357	1	9593	2	N	225	212	1			17
							248	9									
12	11222	X	10345	-0-	-877	-0-	321	1	9814	2	N	191	160	1			48
							210	9									
01	11222	X	10312	-0-	-910	-0-	399	1	9715	2	N	180	157	1			71
							198	9									
*02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1569	1	8671	2	N	105	160	1			16
							116	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	647	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9666	-0-	-474	-0-	622	1	9036	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	10230	X	9634	-0-	-596	-0-	205	1	9423	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	9960	X	9692	-0-	-268	-0-	348	1	9338	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	10292	X	9452	-0-	-840	-0-	299	1	9131	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
*01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	390	1	9488	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
*02	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1555	1	8593	2	Y	59	17	1			42
							65	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51030	X	26138	-0-	-24892	-0-	869	1	25261	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	45353	X	32424	-0-	-12929	-0-	689	1	31702	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
11	43890	X	30254	-0-	-13636	-0-	546	1	29660	2	N	44	17	1			27
							48	9									
12	39308	X	30965	-0-	-8343	-0-	515	1	30391	2	N	54	31	1			50
							59	9									
01	33914	X	28819	-0-	-5095	-0-	568	1	28109	2	N	129	179	1			-0-
							142	9									
02	30334	X	19197	-0-	-11137	-0-	1507	1	17650	2	N	36	3	1			33
							40	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
09	32190	X	29735	-0-	-2455	-0-	1912	1	27799	2	N	22	22	1			12
							24	9									
10	33263	X	28053	-0-	-5210	-0-	595	1	27394	2	N	58	70	1			-0-
							64	9									
11	30990	X	28379	-0-	-2611	-0-	1018	1	27346	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	31186	X	28619	-0-	-2567	-0-	905	1	27661	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
01	30721	X	27585	-0-	-3136	-0-	1087	1	26452	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
02	28739	X	27810	-0-	-929	-0-	4253	1	23502	2	N	50	48	1			2
							55	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
09	42990	X	32857	-0-	-10133	-0-	1092	1	31755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	42656	X	37067	-0-	-5589	-0-	788	1	36236	2	N	39	34	1			5
							43	9									
11	40800	X	32691	-0-	-8109	-0-	590	1	32073	2	N	25	18	1			12
							28	9									
12	38037	X	32337	-0-	-5700	-0-	539	1	31757	2	N	37	32	1			17
							41	9									
01	38037	X	30991	-0-	-7046	-0-	613	1	30344	2	N	31	23	1			25
							34	9									
02	34684	X	20143	-0-	-14541	-0-	1581	1	18516	2	Y	42	4	1			63
							46	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66360	X	50136	-0-	-16224	-0-	1661	1	48287	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									
10	65968	X	55028	-0-	-10940	-0-	1170	1	53803	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									
11	60210	X	49604	-0-	-10606	-0-	895	1	48678	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
12	55490	X	47500	-0-	-7990	-0-	791	1	46657	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
01	55490	X	40477	-0-	-15013	-0-	800	1	39644	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
02	51475	X	27618	-0-	-23857	-0-	2170	1	25413	2	Y	32	5	1			27
							35	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72150	X	44494	-0-	-27656	-0-	1477	1	42953	2	N	58	58	1			-0-
							64	9									
10	69192	X	53200	-0-	-15992	-0-	1127	1	51829	2	N	222	222	1			-0-
							244	9									
11	64350	X	49483	-0-	-14867	-0-	892	1	48516	2	N	68	28	1			40
							75	9									
12	59861	X	48549	-0-	-11312	-0-	808	1	47639	2	N	93	48	1			85
							102	9									
01	53196	X	18583	-0-	-34613	-0-	367	1	18158	2	N	53	138	1			-0-
							58	9									
02	49764	X	28179	-0-	-21585	-0-	2213	1	25920	2	N	42	5	1			37
							46	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
09	80490	X	45385	-0-	-35105	-0-	1509	1	43862	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	83173	X	55067	-0-	-28106	-0-	1167	1	53673	2	Y	206	113	1			93
							227	9									
11	74130	X	50941	-0-	-23189	-0-	920	1	49989	2	Y	29	97	1			25
							32	9									
12	68107	X	52695	-0-	-15412	-0-	878	1	51760	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
01	58559	X	48331	-0-	-10228	-0-	956	1	47335	2	Y	36	34	1			25
							40	9									
02	51185	X	31129	-0-	-20056	-0-	2448	1	28674	2	Y	6	20	1			11
							7	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
09	94740	X	23706	-0-	-71034	-0-	784	1	22870	2	N	47	5	1			62
							52	9									
10	88753	X	50065	-0-	-38688	-0-	1058	1	48829	2	N	162	224	1			-0-
							178	9									
11	80700	X	62215	-0-	-18485	-0-	1119	1	61001	2	N	86	36	1			50
							95	9									
12	76446	X	58717	-0-	-17729	-0-	975	1	57597	2	N	132	59	1			123
							145	9									
01	76446	X	58880	-0-	-17566	-0-	1162	1	57611	2	N	97	203	1			17
							107	9									
02	60175	X	45414	-0-	-14761	-0-	3559	1	41747	2	N	98	6	1			109
							108	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37560	X	25380	-0-	-12180	-0-	841	1	24462	2	N	70	123	1			-0-
							77	9									
10	37479	X	29673	-0-	-7806	-0-	630	1	28975	2	N	62	27	1			35
							68	9									
11	35610	X	28107	-0-	-7503	-0-	507	1	27555	2	N	41	16	1			60
							45	9									
12	33015	X	28605	-0-	-4410	-0-	476	1	28056	2	N	66	28	1			98
							73	9									
01	29667	X	27633	-0-	-2034	-0-	544	1	26951	2	N	125	200	1			23
							138	9									
02	27753	X	18228	-0-	-9525	-0-	1426	1	16697	2	N	95	3	1			115
							105	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69120	X	52286	-0-	-16834	-0-	1733	1	50540	2	N	12	12	1			1
							13	9									
10	65441	X	48777	-0-	-16664	-0-	1033	1	47638	2	N	96	44	1			53
							106	9									
11	58440	X	46410	-0-	-12030	-0-	835	1	45475	2	N	91	26	1			118
							100	9									
12	55490	X	45415	-0-	-10075	-0-	755	1	44558	2	N	93	208	1			3
							102	9									
01	55118	X	42646	-0-	-12472	-0-	842	1	41742	2	N	56	31	1			28
							62	9									
02	50547	X	40117	-0-	-10430	-0-	3147	1	36909	2	N	55	5	1			78
							61	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
09	54750	X	39950	-0-	-14800	-0-	1320	1	38494	2	N	124	76	1			48
							136	9									
10	53289	X	38506	-0-	-14783	-0-	816	1	37635	2	N	50	35	1			63
							55	9									
11	47610	X	35948	-0-	-11662	-0-	647	1	35235	2	N	60	20	1			103
							66	9									
12	49197	X	35974	-0-	-13223	-0-	598	1	35291	2	N	77	35	1			145
							85	9									
01	43927	X	33109	-0-	-10818	-0-	654	1	32421	2	N	31	24	1			152
							34	9									
02	38628	X	31115	-0-	-7513	-0-	2443	1	28661	2	N	10	52	1			110
							11	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
09	156540	X	98881	-0-	-57659	-0-	3276	1	95536	2	N	63	22	1			113
							69	9									
10	147839	X	93763	-0-	-54076	-0-	1986	1	91631	2	N	133	83	1			163
							146	9									
11	129060	X	83513	-0-	-45547	-0-	1504	1	81932	2	N	70	46	1			187
							77	9									
12	120776	X	80176	-0-	-40600	-0-	1333	1	78733	2	N	100	250	1			37
							110	9									
01	110949	X	72679	-0-	-38270	-0-	1435	1	71150	2	N	85	53	1			69
							94	9									
02	95584	X	66518	-0-	-29066	-0-	5222	1	61253	2	N	39	8	1			100
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31650	X	19408	-0-	-12242	-0-	645	1	18757	2	N	5	5	1			117
							6	9									
10	29698	X	19661	-0-	-10037	-0-	418	1	19221	2	N	20	20	1			117
							22	9									
11	27570	X	17412	-0-	-10158	-0-	314	1	17074	2	N	22	11	1			128
							24	9									
12	26846	X	18584	-0-	-8262	-0-	308	1	18155	2	N	110	203	1			35
							121	9									
01	25327	X	16714	-0-	-8613	-0-	331	1	16366	2	N	15	15	1			35
							17	9									
*02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	1557	1	18213	2	Y	88	3	1			120
							97	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171060	X	92706	-0-	-78354	-0-	3082	1	89595	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	145142	X	102826	-0-	-42316	-0-	2179	1	100222	2	Y	386	211	1			175
							425	9									
11	140460	X	87788	-0-	-52672	-0-	1585	1	86144	2	Y	54	168	1			61
							59	9									
12	112778	X	81085	-0-	-31693	-0-	1351	1	79646	2	Y	80	100	1			41
							88	9									
01	112778	X	70099	-0-	-42679	-0-	1386	1	68656	2	Y	52	54	1			39
							57	9									
02	79750	X	43087	-0-	-36663	-0-	3389	1	39689	2	Y	8	30	1			17
							9	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
09	93510	X	63556	-0-	-29954	-0-	4067	1	59128	2	N	328	222	1			106
							361	9									
10	88660	X	58265	-0-	-30395	-0-	1237	1	56953	2	N	68	152	1			22
							75	9									
11	79440	X	55722	-0-	-23718	-0-	1997	1	53640	2	N	77	27	1			72
							85	9									
12	75175	X	53466	-0-	-21709	-0-	1687	1	51567	2	N	193	265	1			-0-
							212	9									
01	70153	X	50685	-0-	-19468	-0-	1991	1	48452	2	N	220	220	1			-0-
							242	9									
02	61451	X	49945	-0-	-11506	-0-	7637	1	42206	2	N	93	86	1			7
							102	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
09	150480	X	92557	-0-	-57923	-0-	3068	1	89443	2	Y	42	21	1			21
							46	9									
10	141112	X	83247	-0-	-57865	-0-	1763	1	81327	2	Y	143	164	1			-0-
							157	9									
11	122250	X	71614	-0-	-50636	-0-	1289	1	70240	2	Y	77	40	1			37
							85	9									
12	126325	X	65627	-0-	-60698	-0-	1091	1	64436	2	Y	91	64	1			64
							100	9									
01	105989	X	63495	-0-	-42494	-0-	1253	1	62142	2	Y	91	127	1			28
							100	9									
02	65801	X	56801	-0-	-9000	-0-	4457	1	52278	2	Y	60	7	1			81
							66	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56610	X	39269	-0-	-17341	-0-	1283	1	37323	2	N	603	545	1			203
							663	9									
10	55862	X	30996	-0-	-24866	-0-	644	1	29649	2	N	639	752	1			90
							703	9									
11	44070	X	33173	-0-	-10897	-0-	583	1	31707	2	N	803	756	1			137
							883	9									
12	45539	X	8375	-0-	-37164	-0-	137	1	8056	2	N	165	189	1			113
							182	9									
01	45539	X	23188	-0-	-22351	-0-	448	1	22193	2	N	497	571	1			39
							547	9									
02	37961	X	19092	-0-	-18869	-0-	1471	1	17244	2	N	343	183	1			199
							377	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136110	X	70367	-0-	-65743	-0-	4508	1	65538	2	N	292	312	1			33
							321	9									
10	119009	X	60533	-0-	-58476	-0-	1282	1	59008	2	N	221	211	1			43
							243	9									
11	95220	X	53205	-0-	-42015	-0-	1906	1	51216	2	N	75	25	1			93
							83	9									
12	88629	X	50528	-0-	-38101	-0-	1592	1	48648	2	N	262	265	1			90
							288	9									
01	81592	X	47043	-0-	-34549	-0-	1852	1	45064	2	N	115	72	1			133
							127	9									
02	68034	X	45777	-0-	-22257	-0-	6994	1	38649	2	N	122	182	1			73
							134	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
09	224190	X	109848	-0-	-114342	-0-	7053	1	102534	2	N	237	375	1			35
							261	9									
10	204631	X	145623	-0-	-59008	-0-	3079	1	141787	2	N	688	690	1			33
							757	9									
11	179130	X	123665	-0-	-55465	-0-	4429	1	118983	2	N	230	233	1			30
							253	9									
12	143065	X	114037	-0-	-29028	-0-	3606	1	110196	2	N	214	191	1			53
							235	9									
01	145638	X	104073	-0-	-41565	-0-	4091	1	99546	2	N	396	339	1			110
							436	9									
02	136242	X	101274	-0-	-34968	-0-	15484	1	85570	2	N	200	255	1			55
							220	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
09	172410	X	85976	-0-	-86434	-0-	2857	1	83089	2	N	27	19	1			65
							30	9									
10	168764	X	76111	-0-	-92653	-0-	1613	1	74241	2	N	234	252	1			47
							257	9									
11	136560	X	67228	-0-	-69332	-0-	1210	1	65857	2	N	146	35	1			158
							161	9									
12	119195	X	57421	-0-	-61774	-0-	954	1	56281	2	N	169	244	1			83
							186	9									
01	103540	X	54318	-0-	-49222	-0-	1067	1	52878	2	N	339	375	1			47
							373	9									
02	83114	X	39678	-0-	-43436	-0-	3112	1	36464	2	N	93	6	1			134
							102	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188700	X	121397	-0-	-67303	-0-	4033	1	116933	2	N	392	389	1			65
							431	9									
10	185938	X	111269	-0-	-74669	-0-	2358	1	108605	2	N	278	211	1			132
							306	9									
11	167670	X	72028	-0-	-95642	-0-	1295	1	70500	2	N	212	217	1			127
							233	9									
12	153202	X	85382	-0-	-67820	-0-	1421	1	83810	2	N	137	84	1			180
							151	9									
01	137578	X	76716	-0-	-60862	-0-	1513	1	74992	2	N	192	235	1			137
							211	9									
02	117363	X	61904	-0-	-55459	-0-	4853	1	56887	2	N	149	188	1	1	8	97
							164	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279840	X	162954	-0-	-116886	-0-	5402	1	157488	2	Y	58	37	1			21
							64	9									
10	289168	X	130506	-0-	-158662	-0-	2765	1	127537	2	Y	185	206	1			-0-
							204	9									
11	279840	X	104927	-0-	-174913	-0-	1889	1	102933	2	Y	95	58	1			37
							105	9									
12	289168	X	90582	-0-	-198586	-0-	1506	1	88948	2	Y	116	89	1			64
							128	9									
01	289168	X	78061	-0-	-211107	-0-	1541	1	76408	2	Y	102	156	1			10
							112	9									
*02	68165	X	68165	-0-	-0-	-0-	5349	1	62749	2	Y	61	8	1			63
							67	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261000	X	198623	-0-	-62377	-0-	6583	1	191934	2	N	96	214	1			86
							106	9									
10	269700	X	158351	-0-	-111349	-0-	3356	1	154799	2	N	178	143	1			121
							196	9									
11	261000	X	134278	-0-	-126722	-0-	2418	1	131740	2	N	109	75	1			155
							120	9									
12	269700	X	123673	-0-	-146027	-0-	2057	1	121462	2	N	140	122	1			173
							154	9									
01	269700	X	109456	-0-	-160244	-0-	2161	1	107163	2	N	120	258	1			35
							132	9									
*02	240949	X	240949	-0-	-0-	-0-	18924	1	221990	2	N	32	12	1			55
							35	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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	2	8	9	N	7					37
10	1767	N	1000	-0-	-767	-0-	996	2	4	9	N	4	1	8			40
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6	1	8			45
12	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	1301	2	13	9	N	12					57
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					70
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					70

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					140
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					140
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					140
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					140
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
	ALFORD				WELL #: 2	RRCID -> 245960	COMPL. DATE 02/16/2009					TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9564 - 10914			
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			76
10	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	2161	2	13	9	N	12	2	8			86
11	3120	X	1444	-0-	-1676	-0-	1442	2	2	9	N	2	2	8			86
12	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	1974	2	4	9	N	4	4	8			86
01	3224	X	1795	-0-	-1429	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			86
02	2755	X	1037	-0-	-1718	-0-	1037	2			N	-0-					86
	PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
	ORR-BURKS GU				WELL #: 3	RRCID -> 222811	COMPL. DATE 09/27/2006					TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9264 - 10426			
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					6
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	229	1	104	2	N	-0-					6
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	229	1	150	2	N	-0-					6
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	229	1	223	2	N	-0-					6
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	229	1	203	2	N	-0-					6
*02	261	N	194	-0-	-67	-0-	194	2			N	-0-					6
	ORR-BURKS GU				WELL #: 1	RRCID -> 224018	COMPL. DATE 11/23/2006					TOTAL DEPTH 10596		PERF. 9303 - 10500			
09	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					4
10	124	X	75	-0-	-49	-0-	47	2	28	9	Y	25	10	1			19
11	120	X	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					19
12	124	X	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					19
01	124	X	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					19
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					19
	ORR-BURKS GU				WELL #: 4	RRCID -> 225309	COMPL. DATE 02/02/2007					TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9386 - 10425			
09	810	X	19	-0-	-791	-0-	19	2			Y	-0-	8	1			239
10	837	X	37	-0-	-800	-0-	37	2			Y	-0-	11	1			228
11	810	X	54	-0-	-756	-0-	54	2			Y	-0-					228
12	837	X	79	-0-	-758	-0-	79	2			Y	-0-					228
01	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					228
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	39	1			189
	RICE GU				WELL #: 1	RRCID -> 226132	COMPL. DATE 12/20/2006					TOTAL DEPTH 10540		PERF. 7034 - 10348			
09	360	X	2	-0-	-358	-0-	2	2			Y	-0-	65	1			669
10	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	2			Y	-0-					669
11	300	X	6	-0-	-294	-0-	6	2			Y	-0-					669
12	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					669
01	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					669
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					669

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25	17	1			9
11	180	X	109	-0-	-71	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					9
12	186	X	161	-0-	-25	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					9
01	186	X	147	-0-	-39	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					9
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9

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
09	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-	21	1			14
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					14
11	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					14
12	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					14
01	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					14
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					14

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
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2
10	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

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
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	Y	32					32
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					32
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					32
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					32
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					32

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
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	2	28	9	Y	25	22	1			3
11	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					3
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	9	Y	40	39	1			4

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
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					100
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	537	2	19	9	N	17					117
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					117
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					117
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					117
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					117

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	300	X	82	-0-	-218	-0-	46	2	36	9	Y	33	50	1			-0-
10	310	X	125	-0-	-185	-0-	89	2	36	9	Y	33					33
11	300	X	226	-0-	-74	-0-	98	1	128	2	Y	-0-					33
12	310	X	288	-0-	-22	-0-	98	1	190	2	Y	-0-					33
01	310	X	271	-0-	-39	-0-	98	1	173	2	Y	-0-					33
*02	232	N	165	-0-	-67	-0-	165	2			Y	-0-					33

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

09	240	X	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-	34	1			28
10	248	X	184	-0-	-64	-0-	156	2	28	9	Y	25	44	1			9
11	360	X	226	-0-	-134	-0-	226	2			Y	-0-					9
12	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					9
01	372	X	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					9
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	Y	40	39	1			10

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		98	-0-	98	98	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		846	-0-	846	944	37	1	809	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		439	-0-	439	1383	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		707	-0-	707	2090	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	2003					Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	84	1	1418	2	Y	11	3	8			22
							12	9									
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	86	1	1420	2	Y	10	4	8			28
							11	9									
11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	65	1	1232	2	Y	13	3	8			38
							14	9									
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	67	1	1326	2	Y	6	5	8			39
							7	9									
01	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	65	1	1254	2	Y	7	4	8			42
							8	9									
02	1276	N	1232	-0-	-44	-0-	62	1	1160	2	Y	9	3	8			48
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	70	1	1176	2	Y	13	2	8			78
							14	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	2	Y	3	2	8			79
							3	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	Y	11	73	1	4	8	13
							12	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	Y	9	5	8			17
							10	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	2	Y	7	6	8			18
							8	9									
02	1479	N	1464	-0-	-15	-0-	74	1	1384	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

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
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	79	1	1342	2	Y	14	11	1	3	8	17
							15	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1444	2	Y	18	12	1	5	8	18
							20	9									
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	65	1	1245	2	Y	17	11	1	5	8	19
							19	9									
12	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	60	1	1185	2	Y	16	21	1	6	8	8
							18	9									
01	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	53	1	1011	2	Y	19	10	1	6	8	11
							21	9									
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	Y	15	9	1	5	8	12
							17	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	2					9
							2	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	2	6	1	1	8	4
							2	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	4					8
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53 18	1 9	902	2	Y	16	3	8			73
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-	41 9	1 9	671	2	Y	8	3	8			78
11	1140	N	827	-0-	-313	-0-	41 12	1 9	774	2	Y	11	2	8			87
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	39 7	1 9	779	2	Y	6	3	8			90
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	755	2	Y	11	3	8			98
02	812	N	451	-0-	-361	-0-	22 23	1 9	406	2	Y	21	77	1	1	8	41

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	330 23	1 9	1914	2	Y	21	4	8			138
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	285 15	1 9	1207	2	Y	14	92	1	9	8	51
11	2700	N	1561	-0-	-1139	-0-	323 17	1 9	1221	2	Y	15	5	8			61
12	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	46 31	1 9	914	2	Y	28	2	8			87
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112 22	1 9	2155	2	Y	20	9	8			98
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85 47	1 9	1606	2	Y	43	7	8			134

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	1358	2	Y	5	2	8			12
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	80 6	1 9	1327	2	Y	5	3	8			14
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	1420	2	Y	7	2	8			19
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	1443	2	Y	6	5	8			20
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	70 7	1 9	1344	2	Y	6	4	8			22
02	1450	N	1241	-0-	-209	-0-	62 7	1 9	1172	2	Y	6	1	8			27

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					47
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	29	1	471	2	Y	3					50
							3	9									
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	22	1	411	2	Y	6	35	1	3	8	18
							7	9									
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	27	1	526	2	Y	12	2	8			28
							13	9									
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	23	1	442	2	Y	5	3	8			30
							6	9									
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	Y	6	2	8			13
							7	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	3	1	8			15
							3	9									
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	35	1	684	2	Y	2	13	1	1	8	3
							2	9									
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	26	1	502	2	Y	3					6
							3	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	38	1	722	2	Y	1					7
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	70	1	1178	2	Y	14	11	1	2	8	17
							15	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	82	1	1346	2	Y	19	10	1	5	8	21
							21	9									
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	63	1	1195	2	Y	18	21	1	3	8	15
							20	9									
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1	1211	2	Y	14	20	1	4	8	5
							15	9									
01	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	59	1	1124	2	Y	22	14	1	4	8	9
							24	9									
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	2	Y	26	2	8			33
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 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
09	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	79	1	1330	2	Y	5	2	8			202
							6	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	112	1	1852	2	Y	19	178	1	7	8	36
							21	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	14	4	8			46
							15	9									
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	54	1	1062	2	Y	7	5	8			48
							8	9									
01	1984	N	472	-0-	-1512	-0-	23	1	437	2	Y	11	2	8			57
							12	9									
02	1508	N	489	-0-	-1019	-0-	24	1	454	2	Y	10	2	8			65
							11	9									

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
09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	164	1	2780	2	Y	53	44	1	4	8	74
							58	9									
10	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	163	1	2697	2	Y	58	52	1	6	8	74
							64	9									
11	3390	X	2730	-0-	-660	-0-	133	1	2532	2	Y	59	47	1	6	8	80
							65	9									
12	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	136	1	2702	2	Y	57	91	1	8	8	38
							63	9									
01	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	135	1	2586	2	Y	66	44	1	8	8	52
							73	9									
02	2784	X	2476	-0-	-308	-0-	123	1	2305	2	Y	44	41	1	6	8	49
							48	9									

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
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					31
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					31
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					31
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					31
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					31
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					31

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	90	1	1516	2	Y	6	2	8			35
							7	9									
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	89	1	1476	2	Y	8	3	8			40
							9	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	2	Y	4	3	8			41
							4	9									
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	78	1	1538	2	Y	4	3	8			42
							4	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	Y	15	3	8			54
							17	9									
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	2	Y	15	3	8			66
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	40	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60 62	1 9	1139	2	Y	56	5	8			67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					73
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	387	2	Y	3	3	1			5
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	441	2	Y	5	3	1	1	8	6
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	475	2	Y	1	6	1			1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	537	-0-	-33	-0-	29 11	1 9	497	2	N	10					185
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	30 10	1 9	493	2	N	9					194
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	504	2	N	10					204
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	175	1			31
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	18 17	1 9	331	2	N	15					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	43					44
							47	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	53	1	898	2	Y	31	5	8			164
							34	9									
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	59	1	981	2	Y	24	144	1	5	8	39
							26	9									
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	50	1	946	2	Y	34	4	8			69
							37	9									
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	44	1	875	2	Y	29	8	8			90
							32	9									
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	45	1	870	2	Y	32	7	8			115
							35	9									
02	986	N	846	-0-	-140	-0-	41	1	770	2	Y	32	8	8			139
							35	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1858	-0-	-872	-0-	103	1	1746	2	Y	8	3	8			40
							9	9									
10	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	111	1	1825	2	Y	8	7	8			41
							9	9									
11	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	97	1	1843	2	Y	8	8	8			41
							9	9									
12	2573	X	1914	-0-	-659	-0-	92	1	1814	2	Y	7	5	8			43
							8	9									
01	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	93	1	1794	2	Y	11					54
							12	9									
02	1885	N	1808	-0-	-77	-0-	91	1	1709	2	Y	7	6	8			55
							8	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	N	5	2	8			80
							6	9									
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	105	1	1739	2	N	4	2	8			82
							4	9									
11	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	83	1	1586	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	84	1	1655	2	N	3					85
							3	9									
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	85	1	1640	2	N	16	4	8			97
							18	9									
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	2	N	6	3	8			100
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	1					6
							1	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	2					8
							2	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					8
*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	40	1	681	2	Y	11	8	1	1	8	14
							12	9									
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	39	1	639	2	Y	11	8	1	2	8	15
							12	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	6	15	1	1	8	5
							7	9									
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	32	1	637	2	Y	4	6	1	1	8	2
							4	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	735	2	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	29	1	539	2	Y	4	1	8			6
							4	9									

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
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	82	1	1381	2	Y	8					207
							9	9									
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	77	1	1274	2	Y	10	179	1			38
							11	9									
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	69	1	1308	2	Y	12					50
							13	9									
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	69	1	1357	2	Y	9	7	8			52
							10	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	28	8	8			72
							31	9									
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	Y	13	7	8			78
							14	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	9000	X	5717	-0-	-3283	-0-	717	1	4980	2	Y	18					195
							20	9									
*10	8215	X	5631	-0-	-2584	-0-	263	1	5340	2	Y	25	2	8			218
							28	9									
*11	7950	X	3432	-0-	-4518	-0-	155	1	3267	2	Y	9	1	8			226
							10	9									
*12	7533	X	5011	-0-	-2522	-0-	238	1	4766	2	Y	6	117	1	1	8	114
							7	9									
*01	6665	X	4596	-0-	-2069	-0-	219	1	4370	2	Y	6	4	8			116
							7	9									
*02	5742	X	3984	-0-	-1758	-0-	202	1	3775	2	Y	6					122
							7	9									

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
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	68	1	1157	2	Y	16	21	1	2	8	20
							18	9									
10	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	71	1	1176	2	Y	23	19	1	5	8	19
							25	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	38	18	1	4	8	35
							42	9									
12	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	48	1	942	2	Y	42	35	1	4	8	38
							46	9									
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	45	1	869	2	Y	31	32	1	3	8	34
							34	9									
02	1102	N	1080	-0-	-22	-0-	53	1	992	2	Y	32	31	1	5	8	30
							35	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	19	1	316	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	13	1	242	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	341	N	148	-0-	-193	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	10	4	8			179
							11	9									
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	2	Y	7	1	1	6	8	179
							8	9									
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	Y	18	6	8			191
							20	9									
12	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	105	1	2087	2	Y	21	185	1	5	8	22
							23	9									
01	2418	X	2090	-0-	-328	-0-	102	1	1966	2	Y	20	8	8			34
							22	9									
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	2	Y	17	7	8			44
							19	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2240	2	N	21	5	8			48
							23	9									
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	2	N	9	9	8			48
							10	9									
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2582	2	N	9	9	8			48
							10	9									
12	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	122	1	2409	2	N	13	13	8			48
							14	9									
01	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	115	1	2206	2	N	9	9	8			48
							10	9									
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	149	1	2808	2	N	25	10	8			63
							28	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	17	5	8			101
							19	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	2	Y	18	8	8			111
							20	9									
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	74	1	1409	2	Y	27	103	1	7	8	28
							30	9									
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	62	1	1219	2	Y	19	9	8			38
							21	9									
01	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	50	1	955	2	Y	49	5	8			82
							54	9									
02	1450	N	1021	-0-	-429	-0-	51	1	963	2	Y	6	6	8			82
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	770	2	Y	16	12	1	2	8	21
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	42 21	1 9	688	2	Y	19	12	1	4	8	24
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	29 30	1 9	551	2	Y	27	24	1	4	8	23
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	28 21	1 9	563	2	Y	19	30	1	5	8	7
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	34 23	1 9	646	2	Y	21	15	1	4	8	9
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38 15	1 9	715	2	Y	14	3	8			20

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	114 4	1 9	1936	2	Y	4	3	8			145
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	131 7	1 9	2162	2	Y	6	6	8			145
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112 18	1 9	2132	2	Y	16	128	1	5	8	28
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	2154	2	Y	11	9	8			30
01	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	107 22	1 9	2062	2	Y	20	10	8			40
02	2175	N	2062	-0-	-113	-0-	104 8	1 9	1950	2	Y	7	7	8			40

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					43
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					43
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					43
*12	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					43
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					43
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202 22	1 9	3424	2	Y	20	5	8			36
10	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	207 25	1 9	3408	2	Y	23	8	8			51
11	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	158 23	1 9	3012	2	Y	21	6	8			66
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	144 37	1 9	2856	2	Y	34	56	1	12	8	32
01	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	157 48	1 9	3013	2	Y	44	12	8			64
02	3219	X	3089	-0-	-130	-0-	154 35	1 9	2900	2	Y	32	12	8			84
	KANGERGA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15	RRCID -> 246843	COMPL. DATE 12/09/2008					TOTAL DEPTH 10895			PERF. 9487 - 10730		
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83 33	1 9	1399	2	N	30	5	8			97
10	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	86 40	1 9	1423	2	N	36	8	8			125
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74 31	1 9	1403	2	N	28	8	8			145
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	68 28	1 9	1354	2	N	25	11	8			159
01	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	68 59	1 9	1303	2	N	54	11	8			202
02	1450	N	1288	-0-	-162	-0-	63 36	1 9	1189	2	N	33	8	8			227
	SMITH, R.T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246991	COMPL. DATE 12/09/2008					TOTAL DEPTH 10920			PERF. 9738 - 10708		
09	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	97 35	1 9	1641	2	Y	32	3	8			71
10	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	104 39	1 9	1720	2	Y	35	5	8			101
11	2310	N	934	-0-	-1376	-0-	46 13	1 9	875	2	Y	12	2	8			111
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112 23	1 9	2213	2	Y	21	96	1	5	8	31
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	82 32	1 9	1569	2	Y	29	6	8			54
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83 19	1 9	1557	2	Y	17	5	8			66

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	749	2	Y	2	1	8			9
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	716	2	Y	2	1	8			10
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					10
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					10
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	33 1	1 9	628	2	Y	1					11
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	689	2	Y	1					12

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	107 7	1 9	1813	2	Y	6	3	8			28
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	106 11	1 9	1753	2	Y	10	5	8			33
11	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	83 7	1 9	1586	2	Y	6	5	8			34
12	1984	N	1238	-0-	-746	-0-	59 9	1 9	1170	2	Y	8	6	8			36
01	1860	N	1139	-0-	-721	-0-	55 19	1 9	1065	2	Y	17	6	8			47
02	1624	N	1048	-0-	-576	-0-	52 19	1 9	977	2	Y	17	5	8			59

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	761	-0-	-109	-0-	42 12	1 9	707	2	Y	11	1	8			46
10	899	X	568	-0-	-331	-0-	32 14	1 9	522	2	Y	13	1	8			58
11	870	X	589	-0-	-281	-0-	29 6	1 9	554	2	Y	5	1	8			62
12	837	X	620	-0-	-217	-0-	30 4	1 9	586	2	Y	4	2	8			64
01	775	X	613	-0-	-162	-0-	30 10	1 9	573	2	Y	9	3	8			70
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	631	2	Y	10	55	1	1	8	24

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	Y	7	35	1	2	8	12
							8	9										
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	112	1	1841	2	Y	9	3	8			18
							10	9										
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	12	3	8			27
							13	9										
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	87	1	1719	2	Y	10	5	8			32
							11	9										
01	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	80	1	1537	2	Y	17	6	8			43
							19	9										
02	1711	N	1438	-0-	-273	-0-	72	1	1356	2	Y	9	37	1	4	8	11
							10	9										

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	N	19	2	8			149
							21	9										
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	57	1	938	2	N	16	3	8			162
							18	9										
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	47	1	899	2	N	25	3	8			184
							28	9										
12	1116	N	789	-0-	-327	-0-	37	1	732	2	N	18	2	8			200
							20	9										
01	1023	N	724	-0-	-299	-0-	33	1	638	2	N	48	2	8			246
							53	9										
02	928	N	925	-0-	-3	-0-	44	1	826	2	N	50	170	1	2	8	124
							55	9										

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	141	1	2385	2	N	14	4	8			167
							15	9										
10	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	146	1	2410	2	N	7	7	8			167
							8	9										
11	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	127	1	2419	2	N	7	7	8			167
							8	9										
12	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	125	1	2466	2	N	12	12	8			167
							13	9										
01	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	125	1	2398	2	N	48	21	8			194
							53	9										
02	2465	N	2350	-0-	-115	-0-	118	1	2221	2	N	10	10	8			194
							11	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	261	1	4422	2	Y	9	4	8			34
							10	9									
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	268	1	4423	2	Y	9	30	1	5	8	8
							10	9									
11	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	222	1	4224	2	Y	12	4	8			16
							13	9									
12	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	216	1	4277	2	Y	13	7	8			22
							14	9									
01	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	214	1	4118	2	Y	13	6	8			29
							14	9									
02	4524	X	4412	-0-	-112	-0-	222	1	4175	2	Y	14	7	8			36
							15	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	4020	X	3039	-0-	-981	-0-	168	1	2847	2	Y	22	141	1	3	8	48
							24	9									
10	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	192	1	3175	2	Y	30	6	8			72
							33	9									
11	3870	X	3068	-0-	-802	-0-	151	1	2876	2	Y	37	5	8			104
							41	9									
12	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	160	1	3161	2	Y	24	8	8			120
							26	9									
01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	161	1	3094	2	Y	49	10	8			159
							54	9									
02	3132	X	2518	-0-	-614	-0-	126	1	2367	2	Y	23	137	1	6	8	39
							25	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
09	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	161	1	9421	2	Y	25	103	1	4	8	57
							28	9									
10	11377	X	8194	-0-	-3183	-0-	149	1	8011	2	Y	31	8	8			80
							34	9									
11	10860	X	9933	-0-	-927	-0-	495	1	9409	2	Y	26	73	1	8	8	25
							29	9									
12	10912	X	9566	-0-	-1346	-0-	458	1	9077	2	Y	28	8	8			45
							31	9									
01	10726	X	9258	-0-	-1468	-0-	456	1	8768	2	Y	31	7	8			69
							34	9									
02	9599	X	8504	-0-	-1095	-0-	428	1	8046	2	Y	27	7	8			89
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-		9987	2	25	9	N	23	1	8			150
10	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-		10559	2	37	9	N	34	1	8			183
11	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-		9984	2	33	9	N	30	175	1	1	8	37
12	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-		977	1	19347	2	N	79	9	8			107
								87	9									
01	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-		888	1	17062	2	N	78	10	8			175
								86	9									
*02	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-		800	1	15051	2	N	58	6	8			227
								64	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

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
09	12750	X	12151	-0-	-599	-0-		1523	1	10587	2	Y	37	4	8			143
								41	9									
*10	13175	X	12281	-0-	-894	-0-		575	1	11663	2	Y	39	2	8			180
								43	9									
*11	12750	X	11141	-0-	-1609	-0-		503	1	10608	2	Y	27	4	8			203
								30	9									
*12	13175	X	12547	-0-	-628	-0-		596	1	11909	2	Y	38	5	8			236
								42	9									
*01	13175	X	11863	-0-	-1312	-0-		564	1	11245	2	Y	49	6	8			279
								54	9									
*02	12528	X	10917	-0-	-1611	-0-		552	1	10330	2	Y	32	7	8			304
								35	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	7740	-0-	-1830	-0-		431	1	7301	2	N	7	6	8			230
								8	9									
10	9176	X	8715	-0-	-461	-0-		496	1	8185	2	N	31	167	1	10	8	84
								34	9									
11	8880	X	6568	-0-	-2312	-0-		327	1	6219	2	N	20	7	8			97
								22	9									
12	9176	X	6750	-0-	-2426	-0-		323	1	6404	2	N	21	11	8			107
								23	9									
01	9145	X	7317	-0-	-1828	-0-		360	1	6907	2	N	45	17	8			135
								50	9									
02	8149	X	6706	-0-	-1443	-0-		337	1	6339	2	N	27	13	8			149
								30	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21150	X	19169	-0-	-1981	-0-		1068	1	18078	2	N	21	6	8			110
								23	9									
10	21452	X	19574	-0-	-1878	-0-		1117	1	18427	2	N	27	13	8			124
								30	9									
11	20280	X	18499	-0-	-1781	-0-		923	1	17551	2	N	23	13	8			134
								25	9									
12	20832	X	18134	-0-	-2698	-0-		871	1	17239	2	N	22	16	8			140
								24	9									
01	19964	X	18116	-0-	-1848	-0-		893	1	17160	2	N	57	17	8			180
								63	9									
02	18531	X	16798	-0-	-1733	-0-		845	1	15889	2	N	58	175	1	15	8	48
								64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20220	X	18655	-0-	-1565	-0-	2322	1	16139	2	Y	176	178	1	19	8	156
							194	9									
*10	20894	X	18004	-0-	-2890	-0-	843	1	17075	2	Y	78	10	8			224
							86	9									
*11	19830	X	16554	-0-	-3276	-0-	742	1	15674	2	Y	125	170	1	15	8	164
							138	9									
*12	20305	X	17941	-0-	-2364	-0-	848	1	16946	2	Y	134	37	8			261
							147	9									
*01	20119	X	18553	-0-	-1566	-0-	879	1	17531	2	Y	130	178	1	31	8	182
							143	9									
*02	18357	X	16399	-0-	-1958	-0-	823	1	15415	2	Y	146	37	8			291
							161	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

09	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	24872	2	37	9	N	34	178	1	12	8	93
10	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25048	2	29	9	N	26	16	8			103
11	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	24289	2	21	9	N	19	17	8			105
12	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23337	2	41	9	N	37	23	8			119
01	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	23386	2	44	9	N	40	22	8			137
*02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21616	2	29	9	N	26	16	8			147

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

09	31920	X	27220	-0-	-4700	-0-	1517	1	25675	2	N	25	10	8			113
							28	9									
10	31868	X	27331	-0-	-4537	-0-	1560	1	25739	2	N	29	15	8			127
							32	9									
11	29700	X	25869	-0-	-3831	-0-	1291	1	24554	2	N	22	15	8			134
							24	9									
12	30225	X	25767	-0-	-4458	-0-	1237	1	24502	2	N	25	22	8			137
							28	9									
01	29326	X	24916	-0-	-4410	-0-	1231	1	23646	2	N	35	27	8			145
							39	9									
02	26303	X	21827	-0-	-4476	-0-	1098	1	20652	2	N	70	13	8			202
							77	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

09	45000	X	40013	-0-	-4987	-0-	2231	1	37760	2	N	20	15	8			142
							22	9									
10	45880	X	40478	-0-	-5402	-0-	2310	1	38116	2	N	47	24	8			165
							52	9									
11	43680	X	38583	-0-	-5097	-0-	1926	1	36628	2	N	26	22	8			169
							29	9									
12	43586	X	38555	-0-	-5031	-0-	1852	1	36666	2	N	34	31	8			172
							37	9									
01	42253	X	37529	-0-	-4724	-0-	1852	1	35588	2	N	81	39	8			214
							89	9									
02	38686	X	34343	-0-	-4343	-0-	1730	1	32554	2	N	54	179	1	31	8	58
							59	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 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
09	35100	X	30515	-0-	-4585	-0-	1700	1	28768	2	N	43	18	8			157
							47	9									
10	35030	X	30883	-0-	-4147	-0-	1762	1	29071	2	N	45	30	8			172
							50	9									
11	33240	X	29710	-0-	-3530	-0-	1482	1	28188	2	N	36	29	8			179
							40	9									
12	33852	X	29410	-0-	-4442	-0-	1412	1	27952	2	N	42	39	8			182
							46	9									
01	32581	X	28774	-0-	-3807	-0-	1420	1	27285	2	N	63	45	8			200
							69	9									
02	29493	X	27117	-0-	-2376	-0-	1365	1	25676	2	N	69	166	1	33	8	70
							76	9									

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
09	34590	X	34306	-0-	-284	-0-	1910	1	32324	2	N	65	22	8			262
							72	9									
10	36921	X	34604	-0-	-2317	-0-	1974	1	32568	2	N	56	181	1	33	8	104
							62	9									
11	35730	X	32596	-0-	-3134	-0-	1626	1	30920	2	N	45	56	1	32	8	61
							50	9									
12	36921	X	32744	-0-	-4177	-0-	1571	1	31108	2	N	59	47	8			73
							65	9									
01	36301	X	31584	-0-	-4717	-0-	1560	1	29970	2	N	49	49	8			73
							54	9									
02	33176	X	29128	-0-	-4048	-0-	1468	1	27620	2	N	36	36	8			73
							40	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 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
09	56370	X	41998	-0-	-14372	-0-	41836	2	162	9	N	147	169	1	31	8	157
10	54529	X	41834	-0-	-12695	-0-	41623	2	211	9	N	192	180	1	49	8	120
11	50970	X	38817	-0-	-12153	-0-	38630	2	187	9	N	170	165	1	48	8	77
12	49383	X	37952	-0-	-11431	-0-	37730	2	222	9	N	202	175	1	66	8	38
01	46903	X	36573	-0-	-10330	-0-	36341	2	232	9	N	211	79	8			170
02	40600	X	31432	-0-	-9168	-0-	31258	2	174	9	N	158	181	1	39	8	108

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 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
09	78270	X	60888	-0-	-17382	-0-	60756	2	132	9	N	120	177	1	28	8	70
10	76012	X	60327	-0-	-15685	-0-	60164	2	163	9	N	148	43	8			175
11	70590	X	55808	-0-	-14782	-0-	55643	2	165	9	N	150	180	1	43	8	102
12	69626	X	54547	-0-	-15079	-0-	54385	2	162	9	N	147	58	8			191
01	66371	X	52825	-0-	-13546	-0-	52620	2	205	9	N	186	181	1	71	8	125
02	58870	X	43309	-0-	-15561	-0-	43136	2	173	9	N	157	173	1	39	8	70

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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
09	4110	X	2825	-0-	-1285	-0-	750	1	2075	3	N	-0-					40
10	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	910	1	2343	3	N	-0-					40
11	3300	X	567	-0-	-2733	-0-	78	1	489	3	N	-0-					40
12	3410	X	292	-0-	-3118	-0-	36	1	256	3	N	-0-					40
01	3410	X	307	-0-	-3103	-0-	51	1	256	3	N	-0-					40
02	3045	X	107	-0-	-2938	-0-	33	1	74	3	N	-0-					40

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
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	322	1	889	3	N	-0-					50
10	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	398	1	1023	3	N	-0-					50
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	203	1	1270	3	N	-0-					50
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	203	1	1431	3	N	-0-					50
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	230	1	1152	3	N	-0-					50
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	438	1	978	3	N	-0-					50

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
09	5310	X	4170	-0-	-1140	-0-	4168	2	2	9	N	2					54
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					54
11	1950	X	1476	-0-	-474	-0-	1476	2			N	-0-					54
12	4309	X	757	-0-	-3552	-0-	757	2			N	-0-					54
01	4309	X	506	-0-	-3803	-0-	506	2			N	-0-					54
*02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					54

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
09	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	1633	2			N	-0-					63
10	3100	X	405	-0-	-2695	-0-	405	2			N	-0-					63
11	3000	X	984	-0-	-2016	-0-	984	2			N	-0-					63
12	3100	X	421	-0-	-2679	-0-	421	2			N	-0-					63
01	3100	X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2			N	-0-					63
*02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3618	2	24	9	N	22					112
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3646	2	12	9	N	11					123
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	2	6	9	N	5	93	1			35
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4416	2	17	9	N	15					50
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3916	2	6	9	N	5					55
02	2581	X	2431	-0-	-150	-0-	2431	2			N	-0-					55

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

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

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
09	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	3979	2			N	-0-					25
10	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	4060	2			N	-0-					25
11	3960	X	2789	-0-	-1171	-0-	2789	2			N	-0-					25
12	4123	X	981	-0-	-3142	-0-	981	2			N	-0-					25
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					25
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					25

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
09	1560	N	292	-0-	-1268	-0-	8	1	284	2	N	-0-					114
10	1054	N	811	-0-	-243	-0-	23	1	788	2	N	-0-					114
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	N	-0-					114
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-					114
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	17	1	554	2	N	-0-					114
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	-0-					114

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
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
02	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
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	133	1	4488	2	N	-0-					98
10	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	133	1	4551	2	N	-0-					98
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	126	1	4608	2	N	-0-					98
12	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	131	1	4350	2	N	-0-					98
01	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	129	1	4271	2	N	-0-					98
02	4582	X	3707	-0-	-875	-0-	119	1	3588	2	N	-0-					98

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					43
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					43
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					43
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
01	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	2			N	-0-					43
*02	1029	N	851	-0-	-178	-0-	851	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	32	1	1073	2	N	-0-					118
10	1240	N	751	-0-	-489	-0-	21	1	730	2	N	-0-					118
11	1140	N	359	-0-	-781	-0-	10	1	349	2	N	-0-					118
12	1147	N	738	-0-	-409	-0-	22	1	716	2	N	-0-					118
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	2	N	-0-					118
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	-0-					118

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

09	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	280	1	2403	2	N	-0-					155
10	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	280	1	2905	2	N	-0-					155
11	3450	X	2671	-0-	-779	-0-	240	1	2431	2	N	-0-					155
12	3410	X	2172	-0-	-1238	-0-	230	1	1938	2	N	4					159
							4	9									
01	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	300	1	3063	2	N	2					161
							2	9									
02	2987	X	2683	-0-	-304	-0-	280	1	2397	2	N	5					166
							6	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

09	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	662	1	7474	3	Y	-0-					38
10	8432	X	8421	-0-	-11	-0-	500	1	7921	3	Y	-0-					38
11	8190	X	6966	-0-	-1224	-0-	302	1	6664	3	Y	-0-					38
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	338	1	9086	3	Y	-0-					38
01	8463	X	8335	-0-	-128	-0-	309	1	8026	3	Y	-0-					38
*02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	372	1	8064	3	Y	82	84	1			36
							90	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	324	1	3607	3	Y	-0-					20
10	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	241	1	3764	3	Y	-0-					20
11	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	166	1	3597	3	Y	-0-					20
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	170	1	4495	3	Y	-0-					20
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	177	1	4532	3	Y	-0-					20
*02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	197	1	4228	3	Y	44	44	1			20
							48	9									

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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					2
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					2
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					2
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					2
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
09	6480	X	5372	-0-	-1108	-0-	783	1	4589	3	Y	-0-					51
10	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	625	1	5008	3	Y	-0-					51
11	5760	X	4291	-0-	-1469	-0-	227	1	4064	3	Y	-0-					51
12	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	387	1	5176	3	Y	-0-					51
01	5642	X	4518	-0-	-1124	-0-	225	1	4293	3	Y	-0-					51
*02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	209	1	5816	3	Y	-0-					51

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
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	209	1	2333	3	Y	-0-					15
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	145	1	2403	3	Y	-0-					15
11	2520	N	2304	-0-	-216	-0-	102	1	2202	3	Y	-0-					15
12	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	95	1	2504	3	Y	-0-					15
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	3	Y	-0-					15
*02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	111	1	2380	3	Y	24	25	1			14
							26	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	792	1	4636	3	Y	-0-					32
10	5456	X	4832	-0-	-624	-0-	575	1	4257	3	Y	-0-					32
11	4770	X	4344	-0-	-426	-0-	229	1	4115	3	Y	-0-					32
12	5456	X	5422	-0-	-34	-0-	373	1	5049	3	Y	-0-					32
01	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	256	1	4898	3	Y	-0-					32
02	5075	X	3442	-0-	-1633	-0-	122	1	3320	3	Y	-0-					32

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	239	1	2575	3	Y	-0-					13
10	2821	X	2629	-0-	-192	-0-	155	1	2474	3	Y	-0-					13
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	111	1	2452	3	Y	-0-					13
12	2914	N	2540	-0-	-374	-0-	90	1	2450	3	Y	-0-					13
01	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	95	1	2477	3	Y	-0-					13
*02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2471	3	Y	25	24	1			14
							28	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	2723	1	13865	3	Y	-0-					33
10	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	1560	1	9865	3	Y	-0-	5	5			28
11	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	736	1	15563	3	Y	-0-	2	5			26
12	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	915	1	15729	3	Y	-0-					26
01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	936	1	15686	3	Y	-0-					26
*02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	1028	1	14066	3	Y	-0-					26

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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	3	Y	-0-					1
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	60	1	381	3	Y	-0-					1
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-	1	5			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	Y	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					2
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					2
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					2
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	25	2	1			25
							28	9									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					95
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					95
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					95
12	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	2			N	-0-					95
01	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			N	-0-					95
02	3770	X	3079	-0-	-691	-0-	3079	2			N	-0-					95

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					105
10	5611	X	5413	-0-	-198	-0-	5413	2			N	-0-					105
11	7260	X	5030	-0-	-2230	-0-	5030	2			N	-0-					105
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					105
01	7502	X	6563	-0-	-939	-0-	6563	2			N	-0-					105
02	6931	X	5182	-0-	-1749	-0-	5182	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3394	-0-	-2036	-0-	3394	2			N	-0-					87
10	5611	X	4324	-0-	-1287	-0-	4324	2			N	-0-					87
11	5430	X	3279	-0-	-2151	-0-	3279	2			N	-0-					87
12	5611	X	4830	-0-	-781	-0-	4830	2			N	-0-					87
01	5115	X	3210	-0-	-1905	-0-	3210	2			N	-0-					87
*02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	899	N	237	-0-	-662	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
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	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1884	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1943	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	84	1	1694	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					16
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	185	1	3556	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	179	1	3607	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	169	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	184	1	3528	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	182	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3217	-0-	-408	-0-	152	1	3065	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	51	1	935	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	45	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

09	3180	X	2382	-0-	-798	-0-	117	1	2242	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	111	1	2224	2	Y	24	22	1	1	8	4
							26	9									
11	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	102	1	2059	2	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
12	2635	X	2242	-0-	-393	-0-	111	1	2128	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	111	1	2042	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
02	2291	X	1981	-0-	-310	-0-	93	1	1885	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	130	1	2621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	125	1	2524	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	113	1	2102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2175	N	1369	-0-	-806	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
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-
02	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

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

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-
02	14B2 EXT		-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

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	851	2	Y	5	5	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

09	6630 X	5924	-0-	-706	-0-	256 76	1 9	5592	2	Y	69	64	1		9
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	291 94	1 9	6766	2	Y	85	85	1		9
11	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	310 90	1 9	7110	2	Y	82	74	1		17
12	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	349 100	1 9	7697	2	Y	91	100	1		8
01	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	406 157	1 9	8715	2	Y	143	135	1		16
*02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	297 121	1 9	6525	2	Y	110	102	1		24

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

09	0 A	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15700 08/31/2019

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	25					Y	-0-					-0-
10	25	X	-0-	-0-		-25	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-		-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

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

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
09	3540	X	2810	-0-		-730	-0-	138	1	2652	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
10	3255	X	2938	-0-		-317	-0-	138	1	2776	2	Y	22	21	1			4
								24	9									
11	3150	X	2832	-0-		-318	-0-	133	1	2686	2	Y	12	15	1			1
								13	9									
12	3131	X	2549	-0-		-582	-0-	125	1	2410	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
01	3038	X	3005	-0-		-33	-0-	152	1	2834	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
*02	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	135	1	2726	2	Y	17	17	1			2
								19	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	570	N	543	-0-		-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-		-630	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	88	1	1577	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	69	1	1537	2	Y	121	109	1			12
							133	9									
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					12
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					12
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					12

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	142	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	110	1	2444	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	122	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	102	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	150	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	135	1	3013	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	743	-0-	-67	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1920	N	1426	-0-	-494	-0-	75	1	1351	2	N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					2
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	50	1	897	2	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	136	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	165	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1	3591	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					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
09	5460	X	4387	-0-	-1073	-0-	217	1	4170	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2398	-0-	-3089	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	147	-0-	-4533	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	1227	-0-	-3299	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	222	1	4116	2	Y	-0-					-0-
*02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	238	1	4797	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	72	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	54	1	1202	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					2
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					2
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2055	2	188	9	N	171	181	1			28
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	3895	2	193	9	N	175	173	1			30
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	182	186	1			26
12	2325	X	850	-0-	-1475	-0-	655	2	195	9	N	177	183	1			20
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					35
02	3828	X	351	-0-	-3477	-0-	174	2	177	9	N	161	170	1			26

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
09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	5950	3	450	9	N	409	354	1			355
10	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	6218	3	483	9	N	439	539	1			255
11	6720	X	6130	-0-	-590	-0-	5665	3	465	9	N	423	360	1			318
12	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6240	3	494	9	N	449	363	1			404
01	6944	X	6214	-0-	-730	-0-	5761	3	453	9	N	412	542	1			274
02	6264	X	5038	-0-	-1226	-0-	4607	3	431	9	N	392	362	1			304

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2145	3	80	9	N	73	503	1	193
10	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	1211	3	222	9	N	202	178	1	217
11	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1320	3	217	9	N	197			414
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1848	3	216	9	N	196	178	1	432
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2132	3	206	9	N	187	360	1	259
*02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2312	3	176	9	N	160			419

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	EOM BALANCE
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2437	3	336	9	N	305	353	1	274
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2587	3	378	9	N	344	356	1	262
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2373	3	326	9	N	296	357	1	201
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2594	3	334	9	N	304	178	1	327
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2545	3	339	9	N	308	356	1	279
*02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2401	3	311	9	N	283	361	1	201

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	EOM BALANCE
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	6410	3	696	9	N	633	532	1	438
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6136	3	683	9	N	621	700	1	359
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	5712	3	763	9	N	694	720	1	333
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5080	3	612	9	N	556	534	1	355
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5247	3	732	9	N	665	538	1	482
*02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4616	3	589	9	N	535	359	1	658

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	EOM BALANCE
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	5913	3	1246	9	N	1133	890	1	480
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	5817	3	1188	9	N	1080	1254	1	306
11	6450	X	4978	-0-	-1472	-0-	3679	3	1299	9	N	1181	1078	1	409
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	6145	3	1332	9	N	1211	1259	1	361
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	6631	3	1344	9	N	1222	1062	1	521
02	6235	X	4933	-0-	-1302	-0-	3794	3	1139	9	N	1035	1083	1	473

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	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	3	282	9	N	256	179	1	495
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	404	3	296	9	N	269	178	1	586
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	321	3	510	9	N	464	715	1	335
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	61	3	343	9	N	312	363	1	284
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	828	3	381	9	N	346	357	1	273
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	797	3	318	9	N	289	174	1	388

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			237
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	155	3	39	9	N	35			272
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			272
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-	178	1	94
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	177	3	34	9	N	31			125

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2802	3	625	9	N	568	359	1	412
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2065	3	635	9	N	577	722	1	267
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	1780	3	681	9	N	619	539	1	347
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2151	3	675	9	N	614	719	1	242
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2394	3	595	9	N	541	538	1	245
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2630	3	625	9	N	568	359	1	454

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	624	3	349	9	N	317	178	1			316
10	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	714	3	407	9	N	370	359	1			327
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1026	3	446	9	N	405	538	1			194
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2131	3	450	9	N	409	357	1			246
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1053	3	362	9	N	329	518	1			57
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1073	3	377	9	N	343	179	1			221

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1263	3	284	9	N	258	177	1			304
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1642	3	307	9	N	279	354	1			229
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1546	3	286	9	N	260	178	1			311
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1851	3	307	9	N	279	359	1			231
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1691	3	282	9	N	256	179	1			308
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1614	3	255	9	N	232	359	1			181

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	1931	3	554	9	N	504	357	1			327
10	2604	N	2075	-0-	-529	-0-	1539	3	536	9	N	487	537	1			277
11	3000	N	3254	-0-	254	254	2700	3	554	9	N	504	538	1			243
12	3100	N	4955	-0-	1855	2109	4408	3	547	9	N	497	358	1			382
01	3100	N	4802	-0-	1702	3811	4224	3	578	9	N	525	719	1			188
*02	8501	X	4690	-0-	-3811	-0-	4123	3	567	9	N	515	545	1			158

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8095	-0-	-1445	-0-	7807	3	288	9	N	262	177	1			287
10	8742	X	8317	-0-	-425	-0-	8010	3	307	9	N	279	354	1			212
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8081	3	356	9	N	324	359	1			177
12	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10040	3	366	9	N	333	180	1			330
01	8370	X	8177	-0-	-193	-0-	7832	3	345	9	N	314	359	1			285
02	8149	X	3013	-0-	-5136	-0-	2823	3	190	9	N	173	181	1			277

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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	294	3	117	9	N	106					256
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	351	3	98	9	N	89	178	1			167
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	258	3	100	9	N	91	180	1			78
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	250	3	103	9	N	94					172
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	238	3	101	9	N	92	177	1			87
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	215	3	88	9	N	80					167

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
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1596	3	262	9	N	238	178	1			230
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1654	3	273	9	N	248	179	1			299
11	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	1362	3	242	9	N	220	190	1			329
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1652	3	279	9	N	254	359	1			224
01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1523	3	224	9	N	204	178	1			250
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1530	3	230	9	N	209	179	1			280

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
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2713	3	645	9	N	586	531	1			393
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2333	3	601	9	N	546	710	1			229
11	2340	X	2282	-0-	-58	-0-	1665	3	617	9	N	561	355	1			435
12	2914	X	2337	-0-	-577	-0-	1701	3	636	9	N	578	718	1			295
01	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	1621	3	616	9	N	560	541	1			314
02	2726	X	1937	-0-	-789	-0-	1409	3	528	9	N	480	357	1			437

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	22	3	512	9	N	465	534	1			386
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	3	485	9	N	441	356	1			471
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	533	3	551	9	N	501	532	1			440
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	316	3	472	9	N	429	538	1			331
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	168	3	510	9	N	464	355	1			440
02	1044	N	577	-0-	-467	-0-	64	3	513	9	N	466	362	1			544

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
09	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	4557	3	405	9	N	368	353	1			339
10	5270	X	4647	-0-	-623	-0-	4294	3	353	9	N	321	357	1			303
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4756	3	429	9	N	390	363	1			330
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5147	3	428	9	N	389	363	1			356
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4967	3	436	9	N	396	548	1			204
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6633	3	385	9	N	350	181	1			373

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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1420	3	329	9	N	299	355	1			229
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1345	3	305	9	N	277	351	1			155
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1389	3	337	9	N	306	179	1			282
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1573	3	338	9	N	307	362	1			227
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1477	3	343	9	N	312	179	1			360
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1532	3	321	9	N	292	180	1			472

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
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	2823	3	565	9	N	514	528	1			367
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2623	3	537	9	N	488	539	1			316
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2652	3	546	9	N	496	361	1			451
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2966	3	620	9	N	564	542	1			473
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2725	3	488	9	N	444	719	1			198
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2657	3	598	9	N	544	359	1			383

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
09	2310	X	1383	-0-	-927	-0-	1139	3	244	9	N	222	353	1			97
10	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1770	3	266	9	N	242	178	1			161
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2201	3	279	9	N	254	181	1			234
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2584	3	268	9	N	244	364	1			114
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2477	3	273	9	N	248	179	1			183
*02	2900	N	3448	-0-	548	548	3198	3	250	9	N	227	181	1			229

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
09	1500	X	1430	-0-	-70	-0-	1251	3	179	9	N	163					300
10	2046	X	1768	-0-	-278	-0-	1507	3	261	9	N	237	178	1			359
11	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	1723	3	250	9	N	227	359	1			227
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2007	3	287	9	N	261	181	1			307
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1855	3	178	9	N	162	180	1			289
02	1914	X	1835	-0-	-79	-0-	1655	3	180	9	N	164	179	1			274

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
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5029	3	787	9	N	715	532	1			531
10	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	5146	3	776	9	N	705	889	1			347
11	6030	X	5891	-0-	-139	-0-	4987	3	904	9	N	822	737	1			432
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5199	3	880	9	N	800	899	1			333
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	4901	3	870	9	N	791	714	1			410
02	5684	X	4789	-0-	-895	-0-	4060	3	729	9	N	663	539	1			534

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1356	3	446	9	N	405	533	1			172
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1373	3	451	9	N	410	357	1			225
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1382	3	486	9	N	442	537	1			130
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1567	3	491	9	N	446	359	1			217
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1387	3	497	9	N	452	539	1			130
02	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1357	3	415	9	N	377	365	1			142

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
09	9780	X	8840	-0-	-940	-0-	8331	3	509	9	N	463	352	1			474
10	9610	X	9279	-0-	-331	-0-	8775	3	504	9	N	458	533	1			399
11	9300	X	8398	-0-	-902	-0-	7932	3	466	9	N	424	355	1			468
12	9207	X	8946	-0-	-261	-0-	8581	3	365	9	N	332	366	1			434
01	9269	X	8556	-0-	-713	-0-	8025	3	531	9	N	483	718	1			199
02	8671	X	7841	-0-	-830	-0-	7408	3	433	9	N	394	180	1			413

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
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1693	3	160	9	N	145	177	1			155
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1806	3	151	9	N	137					292
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1582	3	128	9	N	116	179	1			229
12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1788	3	160	9	N	145	182	1			192
01	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	1562	3	132	9	N	120	180	1			132
02	1827	X	954	-0-	-873	-0-	849	3	105	9	N	95					227

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
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	10714	3	723	9	N	657	707	1			341
10	10540	X	9402	-0-	-1138	-0-	8875	3	527	9	N	479	536	1			284
11	10200	X	6500	-0-	-3700	-0-	5957	3	543	9	N	494	551	1			227
12	10540	X	1925	-0-	-8615	-0-	1857	3	68	9	N	62					289
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	9789	3	964	9	N	876	898	1			267
02	9860	X	6715	-0-	-3145	-0-	6013	3	702	9	N	638	542	1			363

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9496	-0-	-644	-0-	8879	3	617	9	N	561	529	1			349
10	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9066	3	618	9	N	562	534	1			377
11	9960	X	9748	-0-	-212	-0-	9014	3	734	9	N	667	715	1			329
12	10044	X	9455	-0-	-589	-0-	9111	3	344	9	N	313	360	1			282
01	10044	X	8914	-0-	-1130	-0-	8322	3	592	9	N	538	539	1			281
02	9425	X	8889	-0-	-536	-0-	8362	3	527	9	N	479	362	1			398

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	2245	3	51	9	N	46					145
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3082	3	133	9	N	121					266
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3105	3	167	9	N	152	179	1			239
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3470	3	106	9	N	96	176	1			159
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2974	3	149	9	N	135	180	1			114
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3771	3	118	9	N	107					221

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4067	-0-	-1243	-0-	3950	3	117	9	N	106	178	1			102
10	5487	X	4877	-0-	-610	-0-	4724	3	153	9	N	139	178	1			63
11	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	4527	3	134	9	N	122					185
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4277	3	186	9	N	169	180	1			174
01	4867	X	577	-0-	-4290	-0-	577	3			N	-0-					174
02	4553	X	2	-0-	-4551	-0-	1	3	1	9	N	1					175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6697	-0-	-593	-0-	6258	3	439	9	N	399	526	1			222
10	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6351	3	433	9	N	394	354	1			262
11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6376	3	371	9	N	337	355	1			244
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7046	3	243	9	N	221	179	1			286
01	6913	X	6821	-0-	-92	-0-	6428	3	393	9	N	357	359	1			284
02	6525	X	6352	-0-	-173	-0-	5992	3	360	9	N	327	180	1			431

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2774	3	17	9	N	15					197
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2965	3	28	9	N	25					222
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6871	3	35	9	N	32					254
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2620	3	54	9	N	49	181	1			122
01	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	2490	3	4	9	N	4					126
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2758	3	39	9	N	35					161

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	21493	-0-	-1577	-0-	20029	3	1464	9	N	1331	1046	1			553
10	23064	X	21910	-0-	-1154	-0-	20425	3	1485	9	N	1350	1591	1			312
11	22320	X	17196	-0-	-5124	-0-	15966	3	1230	9	N	1118	1073	1			357
12	22196	X	17177	-0-	-5019	-0-	15966	3	1211	9	N	1101	1074	1			384
01	22196	X	15978	-0-	-6218	-0-	14647	3	1331	9	N	1210	1260	1			334
02	20764	X	14719	-0-	-6045	-0-	13545	3	1174	9	N	1067	892	1			509

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3384	3	255	9	N	232	352	1			162
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3552	3	261	9	N	237	179	1			220
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2797	3	226	9	N	205	180	1			245
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2810	3	206	9	N	187	180	1			252
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4181	3	273	9	N	248	180	1			320
*02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3061	3	242	9	N	220	181	1			359

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
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	919	3	24	9	N	22					156
10	1395	N	889	-0-	-506	-0-	877	3	12	9	N	11					167
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	863	3	10	9	N	9					176
12	961	N	562	-0-	-399	-0-	549	3	13	9	N	12	134	1			54
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1047	3	74	9	N	67					121
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					121

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6338	3	233	9	N	212	176	1			260
10	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5268	3	430	9	N	391	356	1			295
11	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	4615	3	306	9	N	278	356	1			217
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5148	3	199	9	N	181	179	1			219
01	5859	X	4362	-0-	-1497	-0-	4111	3	251	9	N	228	178	1			269
02	5481	X	4304	-0-	-1177	-0-	4032	3	272	9	N	247	181	1			335

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3208	3	151	9	N	137	177	1			269
10	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2038	3	161	9	N	146	176	1			239
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3465	3	177	9	N	161	175	1			225
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2906	3	150	9	N	136	179	1			182
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3392	3	172	9	N	156	180	1			158
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2703	3	117	9	N	106					264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	4627	3	107	9	N	97					176
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5005	3	128	9	N	116	178	1			114
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5561	3	118	9	N	107					221
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5236	3	130	9	N	118	180	1			159
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	4751	3	101	9	N	92					251
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5035	3	112	9	N	102	177	1			176

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	674	3	101	9	N	92					227
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	462	3	89	9	N	81	178	1			130
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	455	3	68	9	N	62					192
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	793	3	121	9	N	110	176	1			126
01	3100	N	3529	-0-	429	429	3125	3	404	9	N	367	181	1			312
*02	2374	N	1945	-0-	-429	-0-	1630	3	315	9	N	286	181	1			417

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1141	-0-	-989	-0-	1121	3	20	9	N	18	176	1			52
10	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	1281	3	36	9	N	33					85
11	1710	X	1379	-0-	-331	-0-	1344	3	35	9	N	32					117
12	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1105	3	44	9	N	40					157
01	1581	X	578	-0-	-1003	-0-	536	3	42	9	N	38					195
02	1334	X	1109	-0-	-225	-0-	1077	3	32	9	N	29					224

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3422	3	726	9	N	660	690	1			296
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	3574	3	616	9	N	560	535	1			321
11	4110	X	2763	-0-	-1347	-0-	1965	3	798	9	N	725	717	1			329
12	4247	X	3572	-0-	-675	-0-	2857	3	715	9	N	650	715	1			264
01	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	3446	3	691	9	N	628	541	1			351
02	3973	X	2140	-0-	-1833	-0-	1539	3	601	9	N	546	359	1			538

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
09	4590	X	3867	-0-	-723	-0-	2934	2	933	9	N	848	1102	1			192
10	4743	X	3232	-0-	-1511	-0-	2337	2	895	9	N	814	735	1			271
11	4590	X	1885	-0-	-2705	-0-	1140	2	745	9	N	677	561	1			387
12	5673	X	3324	-0-	-2349	-0-	2427	2	897	9	N	815	921	1			281
01	5673	X	4112	-0-	-1561	-0-	3188	2	924	9	N	840	749	1			372
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					N	NO RPT					372

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
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	543	2	374	9	N	340	360	1			190
10	1333	N	720	-0-	-613	-0-	414	2	306	9	N	278	371	1			97
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	640	2	351	9	N	319	186	1			230
12	1643	X	942	-0-	-701	-0-	610	2	332	9	N	302	358	1			174
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	187	176	1			185
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	964	2	274	9	N	249	369	1			87
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	978	2	701	9	N	637	544	1			180
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1185	2	474	9	N	431	372	1			239
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1456	2	473	9	N	430	552	1			117
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1032	2	458	9	N	416	363	1			170
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
09	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	798	2	339	9	N	308	184	1			276
10	1116	N	801	-0-	-315	-0-	473	2	328	9	N	298	360	1			214
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1570	2	349	9	N	317	379	1			152
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	897	2	347	9	N	315	370	1			97
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	755	2	355	9	N	323	181	1			239
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

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
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	936	2	244	9	N	222	183	1			112
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	940	2	250	9	N	227	179	1			160
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	815	2	255	9	N	232	190	1			202
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	310	2	238	9	N	216	365	1			53
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	139	2	264	9	N	240	191	1			102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	150	1	384	2	N	-0-					109
10	1271	N	547	-0-	-724	-0-	155	1	361	2	N	28					137
							31	9									
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	65	1	312	2	N	-0-					137
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	155	1	540	2	N	68					205
							75	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	155	1	874	2	N	125	186	1			144
							138	9									
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	145	1	674	2	N	78					222
							86	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
09	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	150	1	939	2	N	232	366	1			80
							255	9									
10	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	155	1	1252	2	N	282	182	1			180
							310	9									
11	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	125	1	1077	2	N	280	368	1			92
							308	9									
12	2015	X	1308	-0-	-707	-0-	155	1	861	2	N	265	185	1			172
							292	9									
01	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	155	1	1165	2	N	259	364	1			67
							285	9									
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	145	1	1210	2	N	227	185	1			109
							250	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
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
09	3090 X	2271	-0-	-819	-0-	1849	2	422	9	N	384	184	1			373
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	3	184	1			192
11	2490 X	2197	-0-	-293	-0-	2094	2	103	9	N	94	10	1			276
12	2573 X	2346	-0-	-227	-0-	2234	2	112	9	N	102	179	1			199
01	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	1837	2	122	9	N	111	188	1			122
*02	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	1986	2	262	9	N	238	186	1			174

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480 X	5653	-0-	-827	-0-	5312	2	341	9	N	310	355	1			507
10	6696 X	1763	-0-	-4933	-0-	1666	2	97	9	N	88	377	1			218
11	6480 X	2299	-0-	-4181	-0-	2080	2	219	9	N	199					417
12	6014 X	3378	-0-	-2636	-0-	3166	2	212	9	N	193	545	1			65
01	5828 X	3657	-0-	-2171	-0-	3404	2	253	9	N	230	187	1			108
02	5452 X	4438	-0-	-1014	-0-	3764	2	674	9	N	613	561	1			160

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2					247
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					247
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					247
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					247
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					247
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					247

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					187
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					187
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					187
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	131	1			57
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					57
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					194
10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					194
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					194
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					194
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					194
02	1392	N	1167	-0-	-225	-0-	1167	3			N	-0-					194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	451	3	6	9	N	5					122
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					127
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	N	4					131
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	3	6	9	N	5					136
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	611	3	8	9	N	7					143
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	611	3	8	9	N	7					143

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
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10					95
10	713	N	496	-0-	-217	-0-	490	3	6	9	N	5					100
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	664	3	37	9	N	34					134
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	709	3	28	9	N	25					159
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	N	13					172
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	623	3	14	9	N	13					172

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					155
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					155
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					155
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					155
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					155
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	22					90
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	67					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	197	1			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					56

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
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1947	3	123	9	N	112	197	1			87
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	3	7	9	N	6					93
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	N	4					97
12	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			N	-0-					97
01	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1265	3	18	9	N	16					113
02	1363	N	1283	-0-	-80	-0-	1265	3	18	9	N	16					113

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
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
02	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
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
02	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
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	7974	3	101	9	N	92	200	1			116
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7809	3	117	9	N	106					222
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7581	3	116	9	N	105	197	1			130
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8045	3	130	9	N	118	197	1			51
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7662	3	108	9	N	98					149
*02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7662	3	108	9	N	98					149

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
09	2310	X	1471	-0-	-839	-0-	1387	3	84	9	N	76					310
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2385	3	141	9	N	128	190	1			248
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	93	190	3			151
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	87	197	3			41
*01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	86					127
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2023	3	95	9	N	86					127

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					183
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1088	3	105	9	N	95	220	1			58
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					58
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					58
02	87	N	10	-0-	-77	-0-	10	3			N	-0-					58

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1617	3	42	9	N	38					99
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1410	3	73	9	N	66					165
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					165
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1516	3	75	9	N	68	214	1			19
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					19
02	1566	N	1377	-0-	-189	-0-	1377	3			N	-0-					19

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	N	3					101
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					101
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					101
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					101
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					101
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					101

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

09	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	1047	3	68	9	N	62					94
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1749	3	112	9	N	102					196
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1315	3	83	9	N	75	210	1			61
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	940	3	58	9	N	53					114
01	1860	N	891	-0-	-969	-0-	846	3	45	9	N	41					155
02	1363	N	891	-0-	-472	-0-	846	3	45	9	N	41					155

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	884	3	129	9	N	117					160
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1415	3	141	9	N	128	189	1			99
11	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1198	3	130	9	N	118					217
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1409	3	117	9	N	106	192	1			131
01	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	1032	3	112	9	N	102					233
02	1276	N	1144	-0-	-132	-0-	1032	3	112	9	N	102					233

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1956	3	98	9	N	89	194	1			51
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2180	3	109	9	N	99					150
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2328	3	97	9	N	88	181	1			57
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2957	3	117	9	N	106					163
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2336	3	61	9	N	55	187	1			31
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2336	3	61	9	N	55	187	1			31

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1290	3	63	9	N	57	190	1			64
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1054	3	69	9	N	63					127
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1006	3	135	9	N	123	192	1			58
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	857	3	74	9	N	67					125
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	745	3	105	9	N	95	192	1			28
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	N	95	192	1			28

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					48
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	3			N	-0-					48
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					48
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					48
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	N	2					50
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	N	2					50

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1174	3	31	9	N	28					207
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					207
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					207
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					207
01	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	3			N	-0-	162	1			45
02	1131	N	713	-0-	-418	-0-	713	3			N	-0-	162	1			45

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
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
02	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
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					46
10	1116	X	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					46
11	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					46
12	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					46
01	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			N	-0-					46
02	1363	X	1159	-0-	-204	-0-	1159	3			N	-0-					46

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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	440	3	110	9	N	100					197
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	465	3	101	9	N	92	197	1			92
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	649	3	114	9	N	104					196
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	638	3	125	9	N	114	190	1			120
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	641	3	125	9	N	114					234
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	641	3	125	9	N	114					234

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
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3208	3	112	9	N	102					120
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2973	3	107	9	N	97					217
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1984	3	90	9	N	82	195	1			104
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2299	3	90	9	N	82					186
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2385	3	98	9	N	89	217	1			57
*02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2385	3	98	9	N	89	217	1			57

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100

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
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	411	3	99	9	N	90					124
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					124
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			N	-0-					124
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	516	3	95	9	N	86	194	1			16
01	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	3			N	-0-					16
02	377	N	288	-0-	-89	-0-	288	3			N	-0-					16

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4726	3	433	9	N	394	393	1			62
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2917	3	231	9	N	210					272
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4769	3	491	9	N	446	594	1			124
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4768	3	471	9	N	428	378	1			174
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4391	3	449	9	N	408	414	1			168
*02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4391	3	449	9	N	408	414	1			168

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
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					124
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					124
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	666	587	1			203
12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6026	3	525	9	N	477	546	1			134
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4304	3	347	9	N	315	402	1			47
*02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4304	3	347	9	N	315	402	1			47

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
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2810	3	35	9	N	32	181	1			30
10	2728	X	2143	-0-	-585	-0-	2123	3	20	9	N	18					48
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2974	3	25	9	N	23					71
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	3	58	9	N	53					124
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2862	3	3	9	N	3					127
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2862	3	3	9	N	3					127

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
09	3570	X	3058	-0-	-512	-0-	3011	3	47	9	N	43	205	1			47
10	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	3072	3	52	9	N	47					94
11	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3074	3	55	9	N	50					144
12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2849	3	47	9	N	43					187
01	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2779	3	53	9	N	48					235
02	3016	X	2832	-0-	-184	-0-	2779	3	53	9	N	48					235

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
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					182
10	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	3			N	-0-					182
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					182
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					182
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					182
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					182

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1058	3	134	9	N	122					136
10	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	990	3	136	9	N	124	200	1			60
11	1350	N	658	-0-	-692	-0-	529	3	129	9	N	117					177
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1258	3	98	9	N	89	189	1			77
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	842	3	58	9	N	53					130
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	842	3	58	9	N	53					130

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
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2704	3	128	9	N	116					198
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3812	3	143	9	N	130	191	1			137
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2504	3	113	9	N	103	191	1			49
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2593	3	122	9	N	111					160
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1270	3	90	9	N	82	194	1			48
*02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1270	3	90	9	N	82	194	1			48

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
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
02	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
09	1080	N	764	-0-	-316	-0-	735	3	29	9	N	26					285
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	955	3	54	9	N	49					334
11	3000	N	12505	-0-	9505	9505	12505	3			N	-0-					334
12	3100	N	1089	-0-	-2011	7494	1028	3	61	9	N	55					389
01	3100	N	1127	-0-	-1973	5521	1077	3	50	9	N	45					434
*02	6648	X	1127	-0-	-5521	-0-	1077	3	50	9	N	45					434

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
09	1230	N	537	-0-	-693	-0-	520	3	17	9	N	15					77
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1179	3	47	9	N	43					120
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1143	3	58	9	N	53					173
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1100	3	51	9	N	46	177	1			42
01	1240	N	602	-0-	-638	-0-	576	3	26	9	N	24					66
02	1160	N	602	-0-	-558	-0-	576	3	26	9	N	24					66

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
09	3300	X	2693	-0-	-607	-0-	2684	3	9	9	N	8					138
10	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2572	3	3	9	N	3					141
11	3030	X	2187	-0-	-843	-0-	2186	3	1	9	N	1					142
12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2282	3	2	9	N	2					144
01	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	2274	3	6	9	N	5					149
02	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2274	3	6	9	N	5					149

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
09	2640	X	600	-0-	-2040	-0-	522	3	78	9	N	71					221
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2186	3	315	9	N	286	389	1			118
11	1920	N	458	-0-	-1462	-0-	318	3	140	9	N	127	197	1			48
12	3100	N	4128	-0-	1028	1028	3631	3	497	9	N	452	388	1			112
01	3100	N	3836	-0-	736	1764	3328	3	508	9	N	462	394	1			181
*02	2900	N	3836	-0-	936	2700	3328	3	508	9	N	462	394	1			181

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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	917	3	121	9	N	110					267
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	204	1			63
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					63
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	916	3	261	9	N	237	172	1			128
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1498	3	92	9	N	84	182	1			29
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1498	3	92	9	N	84	182	1			29

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
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
02	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
09	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2008	3	80	9	N	73	192	1			96
10	3100	N	5524	-0-	2424	2424	5230	3	294	9	N	267	221	1			142
11	3000	N	3678	-0-	678	3102	3544	3	134	9	N	122	174	1			90
12	3100	N	3544	-0-	444	3546	3404	3	140	9	N	127	176	1			41
01	6918	X	3372	-0-	-3546	-0-	3311	3	61	9	N	55					96
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3311	3	61	9	N	55					96

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
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
02	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
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1552	3	101	9	N	92					209
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2655	3	157	9	N	143	221	1			131
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1942	3	121	9	N	110	189	1			52
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2418	3	140	9	N	127					179
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1786	3	128	9	N	116	199	1			96
*02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1786	3	128	9	N	116	199	1			96

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
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	3	39	9	N	35					186
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	906	3	20	9	N	18					204
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	865	3	25	9	N	23	176	1			51
12	992	N	597	-0-	-395	-0-	565	3	32	9	N	29					80
01	930	N	579	-0-	-351	-0-	547	3	32	9	N	29					109
02	870	N	579	-0-	-291	-0-	547	3	32	9	N	29					109

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
09	6300	X	5558	-0-	-742	-0-	5448	3	110	9	N	100					200
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6619	3	161	9	N	146	191	1			155
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8791	3	108	9	N	98	175	1			78
12	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	4929	3	42	9	N	38					116
01	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4676	3	35	9	N	32					148
02	6090	X	4711	-0-	-1379	-0-	4676	3	35	9	N	32					148

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
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	505	3	83	9	N	75					240
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	508	3	76	9	N	69	191	1			118
11	840	N	564	-0-	-276	-0-	511	3	53	9	N	48					166
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	708	3	56	9	N	51					217
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	194	1			112
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	194	1			112

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1677	3	116	9	N	105	194	1			84
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1068	3	98	9	N	89					173
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	988	3	81	9	N	74	190	1			57
12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1203	3	78	9	N	71					128
01	1178	N	798	-0-	-380	-0-	731	3	67	9	N	61					189
02	1044	N	798	-0-	-246	-0-	731	3	67	9	N	61					189

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1471	3	121	9	N	110					236
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	888	3	110	9	N	100	198	1			138
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1321	3	131	9	N	119	208	1			49
12	1643	N	869	-0-	-774	-0-	764	3	105	9	N	95					144
01	992	N	645	-0-	-347	-0-	551	3	94	9	N	85					229
02	1392	N	645	-0-	-747	-0-	551	3	94	9	N	85					229

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
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	873	3	156	9	N	142	221	1			140
10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	642	3	154	9	N	140	182	1			98
11	1410	N	737	-0-	-673	-0-	577	3	160	9	N	145	195	1			48
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	747	3	191	9	N	174					222
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	834	3	77	9	N	70	184	1			109
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	834	3	77	9	N	70	184	1			109

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	2174	3	128	9	N	116	196	1			149
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3904	3	244	9	N	222	199	1			172
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2959	3	144	9	N	131					303
12	2759	X	919	-0-	-1840	-0-	816	3	103	9	N	94					397
01	3069	X	1338	-0-	-1731	-0-	1242	3	96	9	N	87					484
02	2871	X	1338	-0-	-1533	-0-	1242	3	96	9	N	87					484

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					88
10	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			N	-0-					88
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	103	3	9	9	N	8					96
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	559	3	121	9	N	110					206
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					206
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					206

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1863	3	175	9	N	159					276
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1801	3	166	9	N	151	200	1			227
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1700	3	195	9	N	177	209	1			195
12	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1711	3	185	9	N	168	208	1			155
01	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1601	3	166	9	N	151	196	1			110
02	1827	N	1767	-0-	-60	-0-	1601	3	166	9	N	151	196	1			110

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
09	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4422	3	475	9	N	432	594	1			269
10	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4371	3	459	9	N	417	390	1			296
11	5190	X	1217	-0-	-3973	-0-	788	3	429	9	N	390	415	1			271
12	5363	X	4645	-0-	-718	-0-	4103	3	542	9	N	493	376	1			388
*01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	902	808	3			482
*02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	7522	3	992	9	N	902	609	1			680

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
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1116	3	20	9	N	18					88
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2761	3	80	9	N	73					161
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3093	3	102	9	N	93	187	1			67
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3639	3	97	9	N	88					155
01	3100	N	3851	-0-	751	751	3779	3	72	9	N	65					220
*02	4602	X	3851	-0-	-751	-0-	3779	3	72	9	N	65					220

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4101	-0-	-1089	-0-	3995	3	106	9	N	96					222
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6001	3	130	9	N	118	192	1			148
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5309	3	81	9	N	74	176	1			46
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5461	3	129	9	N	117					163
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6611	3	134	9	N	122	194	1			91
*02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6611	3	134	9	N	122	194	1			91

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1825	3	121	9	N	110	185	1			101
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1703	3	119	9	N	108					209
11	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	1488	3	122	9	N	111	197	1			123
12	2015	N	1595	-0-	-420	-0-	1471	3	124	9	N	113	187	1			49
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1570	3	141	9	N	128					177
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1570	3	141	9	N	128					177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-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

09	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1609	3	122	9	N	111	213	1			119
10	2449	X	2013	-0-	-436	-0-	1885	3	128	9	N	116	205	1			30
11	2400	X	2037	-0-	-363	-0-	1913	3	124	9	N	113					143
12	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	1887	3	114	9	N	104	188	1			59
01	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	1967	3	133	9	N	121					180
*02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1967	3	133	9	N	121					180

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					28
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					156
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					156
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					156

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09			2026	-0-	-0-	-0-	1851	2	175	9	N	159					192
10			671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					192
11			180	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					192
12			55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					192
*01			1092	-0-	-0-	-0-	1023	2	69	9	N	63	178	1			77
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09			1470	-0-	-836	-0-	523	2	111	9	N	101					287
10			1519	-0-	-1519	-0-					N	-0-	159	1			128
11			1470	-0-	-1470	-0-					N	16					144
12			1519	-0-	-1178	-0-	247	2	94	9	N	85					229
01			651	-0-	-30	-0-	540	2	81	9	N	74	184	1			119
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09			0	-0-	-0-	-0-					N	32					236
10			0	-0-	-0-	-0-					N	8					244
11			76	-0-	-0-	-0-	62	2	14	9	N	13					257
12			0	-0-	-0-	-0-					N	4					261
01			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
09			2191	-0-	-0-	-0-	2162	2	29	9	N	26					200
10			1519	-0-	-208	-0-	1290	2	21	9	N	19					219
11			1707	-0-	-0-	-0-	1622	2	85	9	N	77					296
12			603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					306
*01			1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1					307
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20					95
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					95
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					95
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	10					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

09	11670	X	6959	-0-	-4711	-0-	6959	3			N	-0-					58
10	11687	X	6637	-0-	-5050	-0-	6637	3			N	-0-					58
11	8160	X	6039	-0-	-2121	-0-	6039	3			N	-0-					58
12	8432	X	6161	-0-	-2271	-0-	6161	3			N	-0-					58
01	7192	X	5611	-0-	-1581	-0-	5611	3			N	-0-					58
*02	6728	X	4772	-0-	-1956	-0-	4772	3			N	-0-					58

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

09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1442	3	41	9	N	37	177	1			99
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2517	3	35	9	N	32					131
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2402	3	46	9	N	42					173
12	3100	N	3986	-0-	886	886	3897	3	89	9	N	81	183	1			71
01	3100	N	3558	-0-	458	1344	3451	3	107	9	N	97					168
*02	2900	N	3479	-0-	579	1923	3404	3	75	9	N	68					236

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4367	3	612	9	N	556	532	1			341
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4024	3	398	9	N	362	529	1			174
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3477	3	617	9	N	561	358	1			377
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4306	3	540	9	N	491	359	1			509
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3913	3	517	9	N	470	713	1			266
*02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3627	3	491	9	N	446	174	1			538

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1905	3	594	9	N	540	531	1			415
10	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	1661	3	615	9	N	559	701	1			273
11	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	1341	3	638	9	N	580	360	1			493
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1746	3	595	9	N	541	541	1			493
01	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	1475	3	607	9	N	552	719	1			326
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	1177	3	537	9	N	488	360	1			454

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					87
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	8434	3	2292	9	N	2084	2116	1			343
10	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9215	3	2061	9	N	1874	1955	1			262
11	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	9162	3	2203	9	N	2003	1945	1			320
12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	9135	3	2251	9	N	2046	1799	1			567
01	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8285	3	2202	9	N	2002	2330	1			239
*02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6182	3	1845	9	N	1677	1256	1			660

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
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1697	3	480	9	N	436	537	1			248
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	1701	3	505	9	N	459	503	1			204
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1940	3	424	9	N	385	323	1			266
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2226	3	733	9	N	666	540	1			392
01	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1798	3	211	9	N	192	363	1			221
02	2204	N	1826	-0-	-378	-0-	1350	3	476	9	N	433	359	1			295

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
09	1500	N	814	-0-	-686	-0-	498	3	316	9	N	287	351	1			140
10	1333	N	837	-0-	-496	-0-	559	3	278	9	N	253	175	1			218
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	834	3	309	9	N	281	346	1			153
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1101	3	336	9	N	305	179	1			279
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	785	3	361	9	N	328	354	1			253
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	912	3	330	9	N	300	180	1			373

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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	277	3	266	9	N	242	354	1			73
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	3	322	9	N	293	160	1			206
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					206
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					206
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					206
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					206

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	915	3	350	9	N	318	370	1			192
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					192
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1128	3	138	9	N	125	177	1			140
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1038	3	308	9	N	280	181	1			239
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	663	3	387	9	N	352	359	1			232
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	326	3	182	9	N	165	179	1			218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1108	3	56	9	N	51	186	1			251
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1039	3	61	9	N	55					306
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1053	3	39	9	N	35	182	1			159
12	1209	N	634	-0-	-575	-0-	578	3	56	9	N	51					210
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1425	3	106	9	N	96					306
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1134	3	58	9	N	53	199	1			160

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
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	6189	3	1629	9	N	1481	1411	1			210
10	8711	X	8496	-0-	-215	-0-	6538	3	1958	9	N	1780	1784	1			206
11	8430	X	7376	-0-	-1054	-0-	5766	3	1610	9	N	1464	1405	1			265
12	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	6368	3	1950	9	N	1773	1625	1			413
01	8494	X	7925	-0-	-569	-0-	6268	3	1657	9	N	1506	1609	1			310
02	7946	X	6987	-0-	-959	-0-	5416	3	1571	9	N	1428	1258	1			480

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
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	458	3	217	9	N	197	177	1			172
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	527	3	234	9	N	213	173	1			212
11	780	N	459	-0-	-321	-0-	386	3	73	9	N	66	176	1			102
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					102
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	457	3	526	9	N	478	354	1			226
02	435	N	363	-0-	-72	-0-	362	3	1	9	N	1	181	1			46

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
09	7230	X	6946	-0-	-284	-0-	6150	3	796	9	N	724	708	1			252
10	7471	X	6623	-0-	-848	-0-	5887	3	736	9	N	669	691	1			230
11	7230	X	5534	-0-	-1696	-0-	5227	3	307	9	N	279	353	1			156
12	7471	X	5486	-0-	-1985	-0-	5090	3	396	9	N	360	360	1			156
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6000	3	1430	9	N	1300	1245	1			211
02	6728	X	6601	-0-	-127	-0-	5900	3	701	9	N	637	537	1			311

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
09	7620	X	6179	-0-	-1441	-0-	5337	3	842	9	N	765	709	1			151
10	7440	X	5299	-0-	-2141	-0-	5076	3	223	9	N	203	181	1			173
11	6870	X	5308	-0-	-1562	-0-	4733	3	575	9	N	523	535	1			161
12	6665	X	5612	-0-	-1053	-0-	5437	3	175	9	N	159					320
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6161	3	892	9	N	811	716	1			415
*02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	5891	3	458	9	N	416	357	1			474

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
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4111	3	1035	9	N	941	884	1			321
10	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	3866	3	750	9	N	682	718	1			285
11	4950	X	4355	-0-	-595	-0-	3535	3	820	9	N	745	881	1			149
12	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	4149	3	488	9	N	444	532	1			61
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4010	3	1399	9	N	1272	1243	1			90
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4181	3	686	9	N	624	358	1			356

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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	568	3	256	9	N	233	353	1			184
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	227	3	235	9	N	214	173	1			225
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	687	3	222	9	N	202	181	1			246
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	591	3	186	9	N	169	180	1			235
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1194	3	340	9	N	309	180	1			364
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1420	3	263	9	N	239	182	1			421

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	5042	3	1426	9	N	1296	1381	1			275
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	5309	3	1453	9	N	1321	1246	1			350
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	3653	3	1428	9	N	1298	1397	1			251
12	5518	X	977	-0-	-4541	-0-	761	3	216	9	N	196	179	1			268
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					268
02	5162	X	238	-0-	-4924	-0-	238	3			N	-0-					268

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
09	1380	N	949	-0-	-431	-0-	841	3	108	9	N	98	187	1			392
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	833	3	363	9	N	330	373	1			349
11	810	N	348	-0-	-462	-0-	323	3	25	9	N	23					372
12	992	N	831	-0-	-161	-0-	618	3	213	9	N	194	185	1			381
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1059	3	149	9	N	135	181	1			335
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	731	3	415	9	N	377	361	1			351

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1			155
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-	662	3	205	9	N	186	177	1			164
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	959	3	249	9	N	226	181	1			209
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1188	3	493	9	N	448	363	1			294
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					294
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1041	3	194	9	N	176	179	1			291

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	1641	3	761	9	Y	692	714	1			108
10	2635	X	2219	-0-	-416	-0-	1363	3	856	9	Y	778	726	1			160
11	2550	X	1585	-0-	-965	-0-	945	3	640	9	Y	582	605	1			137
12	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	1420	3	865	9	Y	786	727	1			196
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1927	3	1011	9	Y	919	848	1			267
*02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2041	3	554	9	Y	504	608	1			163

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					281
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	3	13	9	N	12					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3385	-0-	-2285	-0-	2857	3	528	9	N	480	711	1			76
10	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	3659	3	553	9	N	503	359	1			220
11	4290	X	3384	-0-	-906	-0-	2866	3	518	9	N	471	536	1			155
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3077	3	559	9	N	508	362	1			301
01	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3273	3	541	9	N	492	538	1			255
02	3944	X	3524	-0-	-420	-0-	3103	3	421	9	N	383	357	1			281

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	696	3	299	9	N	272	365	1			259
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	622	3	284	9	N	258	183	1			334
11	1320	N	641	-0-	-679	-0-	384	3	257	9	N	234	370	1			198
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	481	3	253	9	N	230	188	1			240
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	651	3	385	9	N	350	361	1			229
02	609	N	392	-0-	-217	-0-	285	3	107	9	N	97	181	1			145

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
09	5910	X	5756	-0-	-154	-0-	4389	3	1367	9	N	1243	1240	1			274
10	6448	X	5492	-0-	-956	-0-	4324	3	1168	9	N	1062	1076	1			260
11	6240	X	5375	-0-	-865	-0-	4443	3	932	9	N	847	890	1			217
12	6448	X	6314	-0-	-134	-0-	4996	3	1318	9	N	1198	1075	1			340
01	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	4621	3	1103	9	N	1003	1074	1			269
02	5568	X	4844	-0-	-724	-0-	4187	3	657	9	N	597	542	1			324

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3386	3	853	9	N	775	876	1			140
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3125	3	936	9	N	851	857	1			134
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2337	3	903	9	N	821	710	1			245
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	2647	3	1126	9	N	1024	900	1			369
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	2891	3	734	9	N	667	715	1			321
*02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	2716	3	922	9	N	838	721	1			438

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2595	-0-	-765	-0-	2232	3	363	9	Y	330	341	1			51
10	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	2742	3	410	9	Y	373	347	1			77
11	3360	X	2131	-0-	-1229	-0-	1825	3	306	9	Y	278	289	1			66
12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2175	3	411	9	Y	374	347	1			93
01	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2419	3	484	9	Y	440	405	1			128
02	2958	X	2539	-0-	-419	-0-	2275	3	264	9	Y	240	290	1			78

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-	183	1			151
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	216	3	89	9	N	81					232
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	91	3	44	9	N	40					272
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	44	3	21	9	N	19					291
01	310	N	74	-0-	-236	-0-	65	3	9	9	N	8					299
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	148	3	63	9	N	57					356

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					135
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					135
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					135
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	3	17	9	N	15					150
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	3	31	9	N	28					178
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	136	3	10	9	N	9					187

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	640	3	96	9	N	87	177	1			102
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	410	3	62	9	N	56					158
11	720	N	467	-0-	-253	-0-	393	3	74	9	N	67	165	1			60
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	858	3	117	9	N	106					166
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	376	3	62	9	N	56					222
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	292	3	43	9	N	39					261

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

09	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	7973	3	510	9	N	464	513	1			167
10	9765	X	9481	-0-	-284	-0-	9481	3			N	-0-					167
11	9450	X	8268	-0-	-1182	-0-	8152	3	116	9	N	105					272
12	9207	X	7143	-0-	-2064	-0-	6686	3	457	9	N	415	524	1			163
01	9486	X	4024	-0-	-5462	-0-	4024	3			N	-0-					163
02	8874	X	5401	-0-	-3473	-0-	5157	3	244	9	N	222	181	1			204

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1282	3	251	9	N	228	345	1			205
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1425	3	276	9	N	251	178	1			278
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1420	3	252	9	N	229	354	1			153
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1440	3	257	9	N	234	170	1			217
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1477	3	268	9	N	244	170	1			291
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1493	3	193	9	N	175	178	1			288

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

09	3000	N	3289	-0-	289	289	2585	3	704	9	N	640	694	1			95
10	3100	N	3406	-0-	306	595	2351	3	1055	9	N	959	896	1			158
11	2027	N	1432	-0-	-595	-0-	1084	3	348	9	N	316	365	1			109
12	1953	X	668	-0-	-1285	-0-	386	3	282	9	N	256	181	1			184
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1580	3	461	9	N	419	366	1			237
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					237

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

09	1950	X	620	-0-	-1330	-0-	279	3	341	9	N	310	356	1			91
10	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	1634	3	339	9	N	308	358	1			41
11	1950	X	1278	-0-	-672	-0-	979	3	299	9	N	272	181	1			132
12	1612	X	1209	-0-	-403	-0-	851	3	358	9	N	325	178	1			279
01	1984	X	1736	-0-	-248	-0-	1341	3	395	9	N	359	359	1			279
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	950	3	317	9	N	288	181	1			386

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	4497	3	1162	9	N	1056	1068	1			243
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	4836	3	1280	9	N	1164	1247	1			160
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	4370	3	1095	9	N	995	722	1			433
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4305	3	1372	9	N	1247	1451	1			229
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	3993	3	1224	9	N	1113	1077	1			265
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	3960	3	1128	9	N	1025	718	1			572

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	566	3	229	9	N	208	317	1			127
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	764	3	240	9	N	218	175	1			170
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	617	3	238	9	N	216	171	1			215
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	718	3	239	9	N	217	178	1			254
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	821	3	230	9	N	209	181	1			282
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1108	3	232	9	N	211	181	1			312

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5084	3	772	9	N	702	710	1			242
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6333	3	484	9	N	440	529	1			153
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	5637	3	702	9	N	638	533	1			258
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6298	3	739	9	N	672	540	1			390
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6177	3	652	9	N	593	710	1			273
02	6380	X	4322	-0-	-2058	-0-	3861	3	461	9	N	419	536	1			156

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
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1836	3	685	9	N	623	533	1			411
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1508	3	345	9	N	314	349	1			376
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1548	3	553	9	N	503	515	1			364
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1995	3	538	9	N	489	359	1			494
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1534	3	515	9	N	468	532	1			430
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1520	3	512	9	N	465	359	1			536

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
09	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	2264	3	1015	9	N	923	1064	1			157
10	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	2262	3	829	9	N	754	535	1			376
11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	2326	3	811	9	N	737	901	1			212
12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2152	3	816	9	N	742	720	1			234
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	2522	3	1060	9	N	964	915	1			283
02	3161	X	2916	-0-	-245	-0-	2465	3	451	9	N	410	362	1			331

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
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	269	3	47	9	N	43					185
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					185
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2152	3	56	9	N	51					236
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	N	66					302

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
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2805	3	721	9	N	655	711	1			156
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2706	3	727	9	N	661	687	1			130
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1451	3	674	9	N	613	552	1			191
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2834	3	629	9	N	572	536	1			227
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	1763	3	582	9	N	529	537	1			219
*02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1977	3	529	9	N	481	354	1			346

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
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5517	3	706	9	N	642	693	1			103
10	6355	X	4544	-0-	-1811	-0-	3845	3	699	9	N	635	499	1			239
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6289	3	526	9	N	478	535	1			182
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7109	3	795	9	N	723	516	1			389
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	3	657	9	N	597	722	1			264
02	6583	X	5257	-0-	-1326	-0-	4589	3	668	9	N	607	541	1			330

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
09	15390	X	15357	-0-	-33	-0-	14801	3	556	9	N	505	526	1			252
10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16204	3	635	9	N	577	720	1			109
11	15750	X	15452	-0-	-298	-0-	14988	3	464	9	N	422	370	1			161
12	16275	X	14975	-0-	-1300	-0-	14280	3	695	9	N	632	534	1			259
01	16833	X	14966	-0-	-1867	-0-	14392	3	574	9	N	522	539	1			242
02	15747	X	15414	-0-	-333	-0-	14873	3	541	9	N	492	537	1			197

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	16260	X	15760	-0-	-500	-0-	14152	3	1608	9	N	1462	1388	1			359
10	16709	X	14982	-0-	-1727	-0-	13490	3	1492	9	N	1356	1565	1			150
11	16170	X	12957	-0-	-3213	-0-	11570	3	1387	9	N	1261	904	1			507
12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	22776	3	2488	9	N	2262	2339	1			430
01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	22680	3	2071	9	N	1883	1773	1			540
*02	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	20037	3	1894	9	N	1722	1635	1			627

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

09	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	2872	3	308	9	N	280	176	1			296
10	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3014	3	275	9	N	250	354	1			192
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3055	3	350	9	N	318	359	1			151
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3125	3	329	9	N	299	180	1			270
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3096	3	265	9	N	241	360	1			151
02	3306	X	2781	-0-	-525	-0-	2432	3	349	9	N	317	180	1			288

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

09	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	1810	3	252	9	N	229	175	1			133
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	549	3	408	9	N	371	353	1			151
11	2310	N	1708	-0-	-602	-0-	1314	3	394	9	N	358	358	1			151
12	2139	N	1384	-0-	-755	-0-	1073	1	311	9	N	283	362	1			72
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	N	7					79
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					79

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

09	4740	X	3764	-0-	-976	-0-	3546	3	218	9	N	198	177	1			266
10	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	2965	3	212	9	N	193	176	1			283
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4321	3	252	9	N	229	181	1			331
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5057	3	173	9	N	157	361	1			127
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4714	3	272	9	N	247	184	1			190
02	4408	X	3999	-0-	-409	-0-	3777	3	222	9	N	202	176	1			216

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1788	3	118	9	N	107					177
10	1333	N	338	-0-	-995	-0-	321	3	17	9	N	15					192
11	1320	N	42	-0-	-1278	-0-	42	3			N	-0-					192
12	1953	N	527	-0-	-1426	-0-	473	3	54	9	N	49	170	1			71
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1210	3	102	9	N	93					164
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	370	3	53	9	N	48					212

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

09	14940	X	12845	-0-	-2095	-0-	11914	3	931	9	N	846	878	1			229
10	16244	X	14608	-0-	-1636	-0-	13478	3	1130	9	N	1027	1061	1			195
11	15720	X	13894	-0-	-1826	-0-	12776	3	1118	9	N	1016	893	1			318
12	16244	X	14053	-0-	-2191	-0-	12764	3	1289	9	N	1172	1083	1			407
01	15066	X	12619	-0-	-2447	-0-	11817	3	802	9	N	729	898	1			238
02	13659	X	13443	-0-	-216	-0-	12480	3	963	9	N	875	720	1			393

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	3924	3	1532	9	N	1393	1392	1			361
10	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	3181	3	1360	9	N	1236	1205	1			392
11	4740	X	4284	-0-	-456	-0-	3195	3	1089	9	N	990	1072	1			310
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3653	3	1305	9	N	1186	1087	1			409
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	3945	3	1550	9	N	1409	1438	1			380
*02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3883	3	1030	9	N	936	875	1			441

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	1330	3	172	9	N	156	176	1			339
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4674	3	960	9	N	873	710	1			502
11	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	20965	3	3004	9	N	2731	2831	1			402
12	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	11904	3	2083	9	N	1894	1926	1			370
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	10806	3	1810	9	N	1645	1572	1			443
*02	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9570	3	1437	9	N	1306	1075	1			674

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4443	3	705	9	N	641	707	1			160
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4103	3	673	9	N	612	543	1			229
11	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	3906	3	630	9	N	573	538	1			264
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	4680	3	655	9	N	595	539	1			320
01	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	3496	3	601	9	N	546	710	1			156
02	4785	X	4251	-0-	-534	-0-	3666	3	585	9	N	532	314	1			374

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16225	2	125	9	N	114	25	1			312
10	16368	X	16042	-0-	-326	-0-	15961	2	81	9	N	74	184	1			202
11	15840	X	13505	-0-	-2335	-0-	13427	2	78	9	N	71					273
12	16895	X	14011	-0-	-2884	-0-	13988	2	23	9	N	21	2	8			292
01	16895	X	13806	-0-	-3089	-0-	13458	2	348	9	N	316	393	1			215
02	15805	X	12949	-0-	-2856	-0-	12825	2	124	9	N	113					328

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

09	41550	X	36526	-0-	-5024	-0-	36276	2	250	9	N	227	406	1			113
10	42842	X	37618	-0-	-5224	-0-	37143	2	475	9	N	432	146	1			399
11	40020	X	34894	-0-	-5126	-0-	34666	2	228	9	N	207	353	1			253
12	40889	X	34740	-0-	-6149	-0-	34408	2	332	9	N	302	362	1	5	8	188
01	39556	X	34086	-0-	-5470	-0-	33679	2	407	9	N	370	258	1			300
02	35322	X	31971	-0-	-3351	-0-	31807	2	164	9	N	149	169	1			280

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

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

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	179	1			192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	349	1			226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	559	1			170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	371	1			209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	553	1			165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	19	3	35	9	N	32					287
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					287
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					287
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					287
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					287
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					287

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3		N	-0-					-0-
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3		N	-0-					-0-
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3		N	-0-					-0-
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3		N	-0-					-0-
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3		N	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-					41
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					41
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-					41
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-					41
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-					41
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	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

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					110
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					110
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					110
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-					110
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-					110
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2		N	-0-					110

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3593	-0-	-840	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	1210	2	25	9	N	23					53
10	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1628	2	19	9	N	17					70
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14	9	N	13					83
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7					90
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2158	2	41	9	N	37					127
02	1711	N	1314	-0-	-397	-0-	1289	2	25	9	N	23					150

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1222	-0-	-758	-0-	1199	2	23	9	N	21					38
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			N	-0-					38
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					38
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12					50
01	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	2			N	-0-					50
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681	2	28	9	N	25					75

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 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
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					32
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32
11	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					32
12	3100	N	6545	-0-	3445	3445	6505	2	40	9	N	36					68
01	3100	N	2469	-0-	-631	2814	2469	2			N	-0-					68
*02	2814	N	-0-	-0-	-2814	-0-					N	-0-					68

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					27
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					27
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					27
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					27
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	Y	-0-					27
02	1044	N	449	-0-	-595	-0-	449	3			Y	-0-					27

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		422	-0-	422	996	422	3			Y	-0-					-0-
10	1426	X	430	-0-	-996	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	272	-0-	-162	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	6347	3	67	9	N	61					220
10	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6563	3	64	9	N	58					278
11	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6376	3	92	9	N	84	191	1			171
12	6634	X	6582	-0-	-52	-0-	6499	3	83	9	N	75					246
01	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	6387	3	99	9	N	90	195	1			141
02	6264	X	6033	-0-	-231	-0-	5926	3	107	9	N	97					238

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
09	T. A.		366	-0-	366	1247	366	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		838	-0-	838	2085	838	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		681	-0-	681	2766	681	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		91	-0-	91	2857	91	3			Y	-0-					-0-
01	2863	X	6	-0-	-2857	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	152	-0-	-138	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	119	-0-	-2671	-0-	119	3			N	-0-					132
10	2852	X	47	-0-	-2805	-0-	47	3			N	-0-					132
11	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	3			N	-0-					132
12	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					132
01	341	X	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					132
02	116	X	4	-0-	-112	-0-	4	3			N	-0-					132

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4059	-0-	1059	1059	4059	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4944	-0-	1844	2903	4944	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4382	-0-	1382	4285	4382	3			N	-0-					-0-
12	8761	X	4476	-0-	-4285	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	12	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	130	1	2267	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	55	1	2124	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1612	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 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
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	491	-0-	-5	-0-	65	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	201	-0-	-264	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	200	1	3495	3	Y	43	46	1			7
							47	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	101	1	3887	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3350	3	48	9	Y	44	43	1			8
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3916	3	43	9	Y	39	40	1			7
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	5	1	3938	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

09	1980	X	1796	-0-	-184	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2184	-0-	-216	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2027	-0-	-360	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	558	1	3635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	590	1	3840	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	552	1	3648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	614	1	4224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	563	1	3893	3	Y	110	86	1			24
							121	9									
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					24

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	299	1	1947	3	Y	62	49	1			17
							68	9									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	286	1	1862	3	Y	61	59	1			19
							67	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	277	1	1831	3	Y	70	82	1			7
							77	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	266	1	1828	3	Y	65	61	1			11
							72	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	273	1	1888	3	Y	59	57	1			13
							65	9									
02	2117	N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					13

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	87	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	82	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	81	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3131	-0-	-739	-0-	161	1	2815	3	Y	141	149	1			22
							155	9									
10	3999	X	2359	-0-	-1640	-0-	56	1	2161	3	Y	129	130	1			21
							142	9									
11	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3389	3	154	9	Y	140	136	1			25
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3289	3	138	9	Y	125	127	1			23
01	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	4	1	2960	3	Y	114	117	1			20
							125	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	717	1	4675	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	719	1	4677	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	641	1	4239	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	639	1	4394	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	580	1	4011	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	352	1 8 9	2294	3	Y	7	5	1			2
10	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	352	1 7 9	2289	3	Y	6	6	1			2
11	2820	N	2392	-0-	-428	-0-	313	1 8 9	2071	3	Y	7	8	1			1
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	344	1 7 9	2368	3	Y	6	6	1			1
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	345	1 7 9	2384	3	Y	6	6	1			1
02	2320	N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	56	1 21 9	364	3	Y	19	15	1			5
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	53	1 23 9	347	3	Y	21	20	1			6
11	450	X	424	-0-	-26	-0-	53	1 23 9	348	3	Y	21	25	1			2
12	465	X	433	-0-	-32	-0-	51	1 28 9	354	3	Y	25	23	1			4
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	45	1 24 9	315	3	Y	22	21	1			5
02	435	X	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	10	1 3 9	310	3	Y	3	3	1			1
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	400	3	Y	5	4	1			2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	355	3	Y	5	4	1			3
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	398	3	Y	5	6	1			2
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	378	3	Y	5	6	1			1
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
09	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	72	1	1262	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	29	1	1121	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1260	N	594	-0-	-666	-0-	581	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	2	1	1627	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	840	X	573	-0-	-267	-0-	74	1	484	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	868	X	329	-0-	-539	-0-	43	1	278	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	840	X	564	-0-	-276	-0-	72	1	473	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	620	X	603	-0-	-17	-0-	74	1	512	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	620	X	509	-0-	-111	-0-	63	1	433	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					3

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	Y	5	7	1			3
10	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1019	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1133	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	452	1	2947	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
10	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	446	1	2904	3	Y	43	40	1			13
							47	9									
11	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	433	1	2863	3	Y	39	48	1			4
							43	9									
12	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	405	1	2788	3	Y	40	37	1			7
							44	9									
01	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	402	1	2781	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	225	1	1466	3	Y	25	19	1			7
							28	9									
10	1519	X	986	-0-	-533	-0-	130	1	843	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
11	1470	X	1041	-0-	-429	-0-	135	1	891	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	188	1	1296	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
01	1767	X	1154	-0-	-613	-0-	143	1	991	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1653	X	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	212	3	11	9	Y	10					205
10	496	N	284	-0-	-212	-0-	270	3	14	9	Y	13					218
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	223	3	10	9	Y	9	180	1			47
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	264	3	17	9	Y	15					62
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	3	18	9	Y	16					78
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					78

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	182	3	4	9	Y	4	2	1			4
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	210	X	176	-0-	-34	-0-	174	3	2	9	Y	2					2
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	217	X	194	-0-	-23	-0-	188	3	6	9	Y	5	2	1			5
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					5

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	167	1	1498	2	Y	2					200
							2	9									
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	175	1	1615	2	Y	4					204
							4	9									
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	173	1	1517	2	Y	7	98	1			113
							8	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	179	1	1592	2	Y	-0-					113
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	179	1	1674	2	Y	20					133
							22	9									
02	1653	N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					133

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-					29
10	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	135	1	1252	2	Y	-0-					29
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	127	1	1110	2	Y	-0-	14	1			15
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-					15
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	131	1	1226	2	Y	1					16
							1	9									
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT					16

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					125
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					125
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					125
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					125
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					135
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	70		70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	2	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2925	3	7	9	Y	6					129
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	Y	8					137
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2928	3	14	9	Y	13					150
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2996	3	7	9	Y	6	124	1			32
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2977	3	21	9	Y	19					51
02	2813	N	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					51

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	3	Y	-0-			-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	-0-			-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	41	1	1600	3	Y	-0-			-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-			-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	Y	-0-			-0-
02	1450	N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	3	3	9	N	3			97
10	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2193	3	41	9	N	37			134
11	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2097	3	22	9	N	20			154
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			154
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2143	3	14	9	N	13			167
02	2059	N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT			167

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	266 48	1 9	1733	3	Y	44	35	1			12
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	424 72	1 9	2760	3	Y	65	57	1			20
11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	370 67	1 9	2446	3	Y	61	75	1			6
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	420 72	1 9	2892	3	Y	65	60	1			11
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	419 57	1 9	2903	3	Y	52	52	1			11
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	Y	3					13
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	3	8	9	Y	7					20
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	Y	21	31	1			10
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					10
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	827	3	23	9	Y	21	28	1			3
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	132	124	1			20
							145	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	Y	121	121	1			20
							133	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	451	3	254	9	Y	231	210	1			41
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	605	3	185	9	Y	168	178	1			31
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	313	3	135	9	Y	123	133	1			21
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	685	1	1067	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	318	1	1529	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
11	1710	X	1291	-0-	-419	-0-	1270	3	21	9	Y	19	19	1			3
12	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	716	3	8	9	Y	7	9	1			1
01	1829	X	701	-0-	-1128	-0-	1	1	694	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					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
09	1110	N	770	-0-	-340	-0-	40	1	707	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
10	1240	N	542	-0-	-698	-0-	13	1	503	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	1230	N	560	-0-	-670	-0-	536	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	924	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	109	1	1903	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	30	1	1150	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	489	-0-	-711	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	240	X	184	-0-	-56	-0-	23	1	149	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	279	X	123	-0-	-156	-0-	16	1	104	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	279	X	84	-0-	-195	-0-	10	1	68	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1380	N	671	-0-	-709	-0-	34	1	595	3	Y	38	43	1			6
							42	9									
10	1426	N	608	-0-	-818	-0-	14	1	540	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	844	3	53	9	Y	48	47	1			9
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1171	3	48	9	Y	44	45	1			8
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	2	1	1373	3	Y	40	41	1			7
							44	9									
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	203	1	1326	3	Y	28	22	1			8
							31	9									
10	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	181	1	1177	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	209	1	1381	3	Y	32	38	1			3
							35	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1455	3	Y	33	30	1			6
							36	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	184	1	1274	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3296	-0-	-934	-0-	780	1	2516	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3258	-0-	-1113	-0-	351	1	2907	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3053	-0-	-1087	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	1	1	3057	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	17	1	3010	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	368	-0-	368	577	368	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		339	-0-	339	339	335	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	T. A.		1080	-0-	1080	1419	901	3	179	9	Y	163	133	1			30
01	T. A.		2538	-0-	2538	3957	3	1	2186	3	Y	317	292	1			55
							349	9									
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	3638					Y	NO RPT					55

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	14	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	4	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3478	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	92	1	3547	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3408	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3464	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	4	1	2850	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	780	X	572	-0-	-208	-0-	75	1	489	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	868	X	830	-0-	-38	-0-	109	1	711	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	840	X	831	-0-	-9	-0-	108	1	714	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	113	1	779	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	128	1	885	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	71	1	461	3	Y	18	14	1			5
							20	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	92	1	596	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	114	1	753	3	Y	20	25	1			2
							22	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	677	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	150	1	977	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	147	1	953	3	Y	30	28	1			9
							33	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	167	1	1103	3	Y	27	33	1			3
							30	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	739	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	305	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	348	1	2262	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	324	1	2142	3	Y	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	425	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3843	-0-	743	743	485	1	3358	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	314	-0-	-16	-0-		41	1	269	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
10	465	X	379	-0-	-86	-0-		50	1	325	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	450	X	148	-0-	-302	-0-		19	1	126	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
12	465	X	139	-0-	-326	-0-		17	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-		51	1	352	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-						Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-		32	1	563	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-		20	1	760	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		2446	3	22	9	Y	20	17	1			4
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-		3035	3	22	9	Y	20	20	1			4
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-		4	1	2805	3	Y	17	18	1			3
								19	9									
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-						Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		197	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		186	1	1212	3	Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		227	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		226	1	1555	3	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		195	1	1348	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1529	-0-	-631	-0-		202	1	1316	3	Y	10	8	1			3
								11	9									
10	2232	N	1693	-0-	-539	-0-		224	1	1455	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
11	2160	N	1335	-0-	-825	-0-		174	1	1150	3	Y	10	13	1			1
								11	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-		220	1	1513	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-		96	1	665	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-						Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

09	480	X	398	-0-	-82	-0-	52 9	1 9	337	3	Y	8	7	1			2
10	496	X	395	-0-	-101	-0-	51 14	1 9	330	3	Y	13	11	1			4
11	420	X	311	-0-	-109	-0-	40 7	1 9	264	3	Y	6	9	1			1
12	434	X	333	-0-	-101	-0-	41 11	1 9	281	3	Y	10	9	1			2
01	434	X	219	-0-	-215	-0-	27 7	1 9	185	3	Y	6	7	1			1
02	377	X	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

09	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	116	1	2019	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	53	1	2041	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2920	3	21	9	Y	19	19	1			3
12	3100	N	3423	-0-	323	323	3403	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	3100	N	3167	-0-	67	390	4	1	3144	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	36	1	1391	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	38	1	1452	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	1620	N	1152	-0-	-468	-0-	1132	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	833	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	959	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	265	1	1727	3	Y	45	36	1			12
							50	9									
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	256	1	1664	3	Y	54	50	1			16
							59	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	252	1	1665	3	Y	52	63	1			5
							57	9									
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	253	1	1738	3	Y	54	50	1			9
							59	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	257	1	1781	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
02	1914	N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	281	1	4915	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	73	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	4	1	3387	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	1082	-0-	-28	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			4
10	1116	X	1090	-0-	-26	-0-	1084	3	6	9	Y	5	4	1			5
11	1140	X	1038	-0-	-102	-0-	1032	3	6	9	Y	5	4	1			6
12	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	1129	3	7	9	Y	6	8	1			4
01	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	1094	3	7	9	Y	6	4	1			6
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

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

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	992	N	649	-0-	-343	-0-	647	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	960	N	462	-0-	-498	-0-	460	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	Y	4	2	1			4
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2223	-0-	-447	-0-	280 119	1 9	1824	3	Y	108	87	1			29
10	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	281 147	1 9	1829	3	Y	134	122	1			41
11	2640	N	2375	-0-	-265	-0-	294 139	1 9	1942	3	Y	126	154	1			13
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	314 151	1 9	2160	3	Y	137	126	1			24
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	290 118	1 9	2007	3	Y	107	107	1			24
02	2291	N	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					24

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	339	3	Y	7	5	1			2
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	537	3	Y	7	7	1			2
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	793	3	Y	6	7	1			1
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	122 8	1 9	838	3	Y	7	7	1			1
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	191 11	1 9	1320	3	Y	10	9	1			2
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	645 9	1 9	4205	3	Y	8	7	1			2
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	649 12	1 9	4224	3	Y	11	10	1			3
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	602 12	1 9	3979	3	Y	11	13	1			1
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	560 12	1 9	3852	3	Y	11	10	1			2
01	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	524 9	1 9	3629	3	Y	8	8	1			2
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	246	1	1603	3	N	23	19	1			6
							25	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	243	1	1579	3	N	28	26	1			8
							31	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	259	1	1710	3	N	28	33	1			3
							31	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	278	1	1913	3	N	28	26	1			5
							31	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	280	1	1938	3	N	23	23	1			5
							25	9									
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT					5

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
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	444	1	2776	3	Y	17	13	1			5
							19	9									
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	417	1	2597	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
11	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	371	1	2349	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	384	1	2517	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	391	1	2581	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2170	-0-	-290	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2336	3	1	9	Y	1					1
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1972	N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	8	8	1			1
							9	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	N	8	8	1			1
							9	9									
11	990	N	668	-0-	-322	-0-	658	3	10	9	N	9	10	1			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	N	6	5	1			1
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	1	1	793	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	63	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	29	1	1131	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	2	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	N	-0-					-0-
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	157	1	2734	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2706	-0-	-239	-0-	68	1	2638	3	N	-0-					-0-
11	2910	N	2570	-0-	-340	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3153	-0-	53	53	4	1	3149	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	99	1	1737	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
10	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	42	1	1607	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1572	3	56	9	Y	51	50	1			9
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1698	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	2	1	1431	3	Y	42	44	1			7
							46	9									
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	84	1	546	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	88	1	570	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	570	X	428	-0-	-142	-0-	56	1	368	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	93	1	638	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	96	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	92	1	599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	225	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	206	1	1415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	163	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	306	1	1996	3	Y	35	28	1			9
							39	9									
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	316	1	2057	3	Y	42	38	1			13
							46	9									
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	293	1	1939	3	Y	39	48	1			4
							43	9									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	292	1	2009	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	283	1	1958	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
02	2204	N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	358	1	2868	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	162	1	3178	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3244	3	56	9	Y	51	50	1			9
12	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3030	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	8	1	3190	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	149	1	2607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	68	1	2613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	4	1	2783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2552	N	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	115	1	2014	3	Y	42	45	1			6
							46	9									
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2108	3	Y	43	42	1			7
							47	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2176	3	45	9	Y	41	41	1			7
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2174	3	43	9	Y	39	39	1			7
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	3	1	2071	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2138	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	63	1	2441	3	Y	48	47	1			8
							53	9									
11	2310	N	2091	-0-	-219	-0-	2040	3	51	9	Y	46	46	1			8
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1753	3	47	9	Y	43	43	1			8
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	1806	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	2030	N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	188	1	3282	3	Y	52	55	1			8
							57	9									
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	83	1	3210	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2882	3	54	9	Y	49	48	1			9
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3116	3	52	9	Y	47	47	1			9
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	4	1	3037	3	Y	42	44	1			7
							46	9									
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	574	-0-	-1406	-0-	30	1	515	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
10	1829	X	435	-0-	-1394	-0-	10	1	397	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	1770	X	366	-0-	-1404	-0-	342	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	912	3	25	9	Y	23	23	1			4
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	3	1	2013	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29010	X	81	-0-	-28929	-0-	3	1	57	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
10	24211	X	193	-0-	-24018	-0-	4	1	150	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
11	19620	X	26	-0-	-19594	-0-	23	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	X	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	48	1	834	3	Y	33	35	1			5
							36	9									
10	1178	N	853	-0-	-325	-0-	21	1	796	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
11	1050	N	765	-0-	-285	-0-	729	3	36	9	Y	33	32	1			6
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	733	3	34	9	Y	31	31	1			6
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	1	1	719	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	74	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	31	1	1202	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	1	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	825	-0-	-255	-0-	107	1	696	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
10	1054	X	839	-0-	-215	-0-	108	1	705	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	1020	X	798	-0-	-222	-0-	102	1	676	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
12	1054	X	714	-0-	-340	-0-	88	1	603	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	868	X	647	-0-	-221	-0-	80	1	550	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	167	1	1506	3	Y	161	171	1			25
							177	9									
10	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	61	1	1531	3	Y	160	159	1			26
							176	9									
11	1950	X	1834	-0-	-116	-0-	1657	3	177	9	Y	161	158	1			29
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1861	3	166	9	Y	151	152	1			28
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	4	1	2008	3	Y	136	140	1			24
							150	9									
02	1711	N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

09	T. A.		5	-0-	5	178	5	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		127	-0-	127	305	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		161	-0-	161	466	161	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		126	-0-	126	592	126	3			Y	-0-					-0-
01	837	X	245	-0-	-592	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	145	X	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

09	1091	N	614	-0-	-477	-0-	614	3			N	-0-					42
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					42
11	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					42
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2065	3	6	9	N	5					47
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					47
02	58	X	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	142	1	1183	3	Y	196	209	1			30
							216	9									
10	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	49	1	1142	3	Y	200	197	1			33
							220	9									
11	1620	X	1355	-0-	-265	-0-	1139	3	216	9	Y	196	194	1			35
12	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	1192	3	205	9	Y	186	187	1			34
01	1581	X	1313	-0-	-268	-0-	1	1	1127	3	Y	168	173	1			29
							185	9									
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2158	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
10	3131	X	2048	-0-	-1083	-0-	326	1	1688	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
11	3030	X	2227	-0-	-803	-0-	2192	3	35	9	Y	32	31	1			6
12	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	1	1	2281	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
01	3069	X	2200	-0-	-869	-0-	18	1	2152	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1200	X	543	-0-	-657	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
10	1240	X	348	-0-	-892	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	1200	X	1016	-0-	-184	-0-	1014	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					1
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					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
09	2550	X	2044	-0-	-506	-0-	2044	3			Y	-0-					110
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2400	3	1	9	Y	1					111
11	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	2035	3			Y	-0-					111
12	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2194	3			Y	-0-	64	1			47
01	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	2064	3			Y	-0-					47
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1899	-0-	-231	-0-	690	1	1191	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	2201	X	2037	-0-	-164	-0-	314	1	1704	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1933	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1	1	2016	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2148	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	1885	N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	322	1	1971	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	145	1	2121	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	2095	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	2287	3	13	9	Y	12	13	1			2
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2030	N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	209	3	43	9	Y	39	39	1			7
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	150	3	46	9	Y	42	41	1			8
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	52	3	21	9	Y	19	24	1			3
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2589	X	2353	-0-	-236	-0-	125	1	2180	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
10	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	25	1	976	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
11	1530	X	582	-0-	-948	-0-	545	3	37	9	Y	34	35	1			6
12	1581	X	448	-0-	-1133	-0-	414	3	34	9	Y	31	31	1			6
01	1581	X	95	-0-	-1486	-0-	86	3	9	9	Y	8	13	1			1
02	1131	X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					1

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	29	1	892	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	29	1	880	3	Y	37	31	1			15
							41	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	866	3	Y	36	31	1			20
							40	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	45	47	1			18
							50	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	Y	41	49	1			10
							45	9									
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	769	-0-	-611	-0-	769	3			N	-0-					94
10	1426	X	217	-0-	-1209	-0-	217	3			N	-0-					94
11	360	X	291	-0-	-69	-0-	280	3	11	9	N	10	10	8			94
12	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	3			N	-0-					94
01	806	X	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					94
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					94

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

09	1410	X	903	-0-	-507	-0-	172	1	651	3	Y	73	78	1			11
							80	9									
10	1457	X	977	-0-	-480	-0-	73	1	831	3	Y	66	66	1			11
							73	9									
11	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	1250	3	80	9	Y	73	71	1			13
12	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	987	3	77	9	Y	70	70	1			13
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	63	65	1			11
							69	9									
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

09	360	N	141	-0-	-219	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

09	2160	X	1562	-0-	-598	-0-	570	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	877	-0-	-1355	-0-	221	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	642	-0-	-1518	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
12	1581	X	1299	-0-	-282	-0-	1	1	1298	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	13	1	1423	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					184
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					184
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					184
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1537	X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1110	X	997	-0-	-113	-0-	996	3	1	9	Y	1					2
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9	Y	1					3
11	1140	X	945	-0-	-195	-0-	943	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	1178	X	1177	-0-	-1	-0-	1176	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	Y	1					2
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					100
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					100
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					100

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
09	1350	X	941	-0-	-409	-0-	937	3	4	9	Y	4					7
10	1271	X	970	-0-	-301	-0-	968	3	2	9	Y	2					9
11	990	X	938	-0-	-52	-0-	935	3	3	9	Y	3	7	1			5
12	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1002	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	Y	3					6
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	55	1	968	3	Y	100	109	1			15
							110	9									
10	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	27	1	1041	3	Y	68	72	1			11
							75	9									
11	900	N	457	-0-	-443	-0-	390	3	67	9	Y	61	61	1			11
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	391	3	46	9	Y	42	45	1			8
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	320	3	26	9	Y	24	28	1			4
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	68	1	2084	3	Y	27	24	1			9
							30	9									
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	65	1	1960	3	Y	34	29	1			14
							37	9									
11	2280	N	1892	-0-	-388	-0-	60	1	1791	3	Y	37	30	1			21
							41	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	Y	42	46	1			17
							46	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1541	3	Y	38	46	1			9
							42	9									
02	1827	N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2204	3	18	9	Y	16					31
10	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	2193	3	14	9	Y	13					44
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2598	3	21	9	Y	19	35	1			28
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2630	3	23	9	Y	21	34	1			15
01	2294	X	1858	-0-	-436	-0-	1848	3	10	9	Y	9					24
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2099	3	36	9	Y	33					61
10	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2308	3	36	9	Y	33					94
11	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2168	3	43	9	Y	39	73	1			60
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2372	3	54	9	Y	49	74	1			35
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2464	3	40	9	Y	36					71
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					52
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1611	3	23	9	N	21					118
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1846	3	26	9	N	24					142
11	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1718	3	30	9	N	27					169
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	3	34	9	N	31					200
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	3	19	9	N	17	180	1			37
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					37

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
09	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	3530	3			N	-0-					70
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					70
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					70
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					70
01	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	3632	3			N	-0-					70
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT					70

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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	3	1	9	Y	1					14
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	3	3	9	Y	3					17
11	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	3489	3	6	9	Y	5					22
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3519	3	2	9	Y	2					24
01	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	3993	3	8	9	Y	7					31
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	3	14	9	Y	13					21
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	404	3	11	9	Y	10					31
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	725	3	22	9	Y	20	24	1			27
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	708	3	25	9	Y	23	34	1			16
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	609	3	20	9	Y	18					34
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	2280	N	887	-0-	-1393	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	920	-0-	-723	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1897	3	20	9	Y	18					30
10	2604	X	1637	-0-	-967	-0-	1619	3	18	9	Y	16					46
11	2520	X	1623	-0-	-897	-0-	1604	3	19	9	Y	17	36	1			27
12	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	1564	3	22	9	Y	20	33	1			14
01	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1485	3	24	9	Y	22					36
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					63
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					63
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					63
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					63
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					63
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					63

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
09	6270	X	5803	-0-	-467	-0-	5802	3	1	9	Y	1					16
10	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	6016	3	3	9	Y	3					19
11	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	5591	3	6	9	Y	5					24
12	6386	X	5714	-0-	-672	-0-	5713	3	1	9	Y	1					25
01	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5592	3	8	9	Y	7					32
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	2584	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	2902	3	10	9	Y	9	10	1			2
11	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	2752	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2726	3	9	9	Y	8	5	1			6
01	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2613	3	9	9	Y	8	12	1			2
02	2668	N	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6621	3	249	9	Y	226	201	1			89
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6666	3	228	9	Y	207	250	1			46
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6134	3	166	9	Y	151	125	1			72
12	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5626	3	227	9	Y	206	125	1			153
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6447	3	241	9	Y	219	313	1			59
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					59

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2530	-0-	-740	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2573	-0-	-775	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	4018	3			Y	-0-					61
10	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4234	3			Y	-0-					61
11	4140	X	4104	-0-	-36	-0-	4104	3			Y	-0-					61
12	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	4070	3			Y	-0-					61
01	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	3			Y	-0-					61
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT					61

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7236	-0-	-174	-0-	7223	3	13	9	Y	12					54
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7633	3	36	9	Y	33					87
11	7410	X	6811	-0-	-599	-0-	6689	3	122	9	Y	111	145	1	1	8	52
12	7657	X	6695	-0-	-962	-0-	6695	3			Y	-0-					52
01	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	6620	3	108	9	Y	98	136	1			14
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1268	3	45	9	Y	41	34	1			31
10	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	1214	3	42	9	Y	38	37	1			32
11	1710	X	1023	-0-	-687	-0-	984	3	39	9	Y	35	34	1			33
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1213	3	41	9	Y	37	29	1			41
01	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1204	3	46	9	Y	42	63	1			20
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					20

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8855	-0-	-895	-0-	8719	3	136	9	Y	124	100	1			108
10	9951	X	8659	-0-	-1292	-0-	8513	3	146	9	Y	133	102	1			139
11	9750	X	8227	-0-	-1523	-0-	8085	3	142	9	Y	129	109	1			159
12	10075	X	8648	-0-	-1427	-0-	8495	3	153	9	Y	139	205	1			93
01	10075	X	8100	-0-	-1975	-0-	7939	3	161	9	Y	146	100	1			139
02	8468	X	NO RPT	-0-	-8468	-0-					Y	NO RPT					139

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11963	-0-	-787	-0-	11943	3	20	9	Y	18	24	1			11
10	12989	X	12088	-0-	-901	-0-	12068	3	20	9	Y	18	10	1			19
11	12360	X	11989	-0-	-371	-0-	11966	3	23	9	Y	21	20	1			20
12	12648	X	12074	-0-	-574	-0-	12052	3	22	9	Y	20	30	1			10
01	12524	X	11542	-0-	-982	-0-	11518	3	24	9	Y	22	20	1			12
02	11484	X	NO RPT	-0-	-11484	-0-					Y	NO RPT					12

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7759	3	35	9	N	32					109
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8137	3	12	9	N	11					120
11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7769	3	56	9	N	51					171
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7971	3	44	9	N	40	181	1			30
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					30
02	7134	X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					N	NO RPT					30

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
09	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13605	3	92	9	Y	84	38	1			51
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	13963	3	96	9	Y	87	49	1			89
11	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13755	3	110	9	Y	100	94	1			95
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13923	3	107	9	Y	97	142	1			50
01	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13769	3	116	9	Y	105	98	1			57
02	13398	X	NO RPT	-0-	-13398	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	9690	X	9408	-0-	-282	-0-	9368	3	40	9	Y	36	35	1			27
10	10106	X	9644	-0-	-462	-0-	9599	3	45	9	Y	41	34	1			34
11	9780	X	9325	-0-	-455	-0-	9277	3	48	9	Y	44	36	1			42
12	10106	X	9466	-0-	-640	-0-	9415	3	51	9	Y	46	38	1			50
01	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	9390	3	53	9	Y	48	75	1			23
02	9106	X	NO RPT	-0-	-9106	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	16350	X	14924	-0-	-1426	-0-	14843	3	81	9	N	74	100	1			45
10	16709	X	15147	-0-	-1562	-0-	15064	3	83	9	N	75	42	1			78
11	15990	X	14510	-0-	-1480	-0-	14414	3	96	9	N	87	82	1			83
12	16275	X	14616	-0-	-1659	-0-	14522	3	94	9	N	85	124	1			44
01	15903	X	14173	-0-	-1730	-0-	14073	3	100	9	N	91	86	1			49
02	14413	X	NO RPT	-0-	-14413	-0-					N	NO RPT					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	12174	-0-	-2196	-0-	161	1 6 9	12007	3	Y	5	5	1			1
10	14508	X	12519	-0-	-1989	-0-	173	1 8 9	12338	3	Y	7	6	1			2
11	12540	X	11864	-0-	-676	-0-	185	1 7 9	11672	3	Y	6	7	1			1
12	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	113	1 10 9	11928	3	Y	9	8	1			2
01	12586	X	11939	-0-	-647	-0-	114	1 10 9	11815	3	Y	9	9	1			2
02	11774	X	NO RPT	-0-	-11774	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	24630	X	23676	-0-	-954	-0-	314	1 25 9	23337	3	Y	23	23	1			4
10	25358	X	24126	-0-	-1232	-0-	334	1 33 9	23759	3	Y	30	26	1			8
11	24540	X	22971	-0-	-1569	-0-	357	1 33 9	22581	3	Y	30	32	1	1	8	5
12	24986	X	23275	-0-	-1711	-0-	219	1 43 9	23013	3	Y	39	36	1			8
01	24459	X	23039	-0-	-1420	-0-	219	1 45 9	22775	3	Y	41	40	1			9
02	22881	X	NO RPT	-0-	-22881	-0-					Y	NO RPT					9

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8682	-0-	-738	-0-	8558	3	124	9	Y	113	109	1			84
10	9393	X	8818	-0-	-575	-0-	8679	3	139	9	Y	126	105	1			105
11	9120	X	8330	-0-	-790	-0-	8183	3	147	9	Y	134	110	1			129
12	9424	X	8435	-0-	-989	-0-	8283	3	152	9	Y	138	115	1			152
01	9424	X	8445	-0-	-979	-0-	8283	3	162	9	Y	147	229	1			70
02	8294	X	NO RPT	-0-	-8294	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	21750	X	21638	-0-	-112	-0-	21392	3	246	9	Y	224	121	1			219
10	22475	X	22251	-0-	-224	-0-	22014	3	237	9	Y	215	239	1			195
11	21750	X	21173	-0-	-577	-0-	20962	3	211	9	Y	192	251	1	1	8	135
12	22475	X	21569	-0-	-906	-0-	21348	3	221	9	Y	201	123	1			213
01	22351	X	21227	-0-	-1124	-0-	21007	3	220	9	Y	200	237	1			176
02	20532	X	NO RPT	-0-	-20532	-0-					Y	NO RPT					176

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
09	16920	X	15160	-0-	-1760	-0-	15117	3	43	9	Y	39	32	1			34
10	17484	X	14661	-0-	-2823	-0-	14615	3	46	9	Y	42	32	1			44
11	16920	X	12869	-0-	-4051	-0-	12824	3	45	9	Y	41	35	1			50
12	16461	X	12998	-0-	-3463	-0-	12946	3	52	9	Y	47	66	1			31
01	16368	X	13133	-0-	-3235	-0-	13074	3	59	9	Y	54	34	1			51
02	14181	X	NO RPT	-0-	-14181	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12716	3	47	9	Y	43	34	1			37
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10756	3	43	9	Y	39	35	1			41
11	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12932	3	48	9	Y	44	32	1			53
12	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13930	3	55	9	Y	50	69	1			34
01	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14672	3	63	9	Y	57	36	1			55
02	12557	X	NO RPT	-0-	-12557	-0-					Y	NO RPT					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	24180	X	23388	-0-	-792	-0-	23335	3	53	9	Y	48	42	1			19
10	24986	X	23846	-0-	-1140	-0-	23799	3	47	9	Y	43	52	1			10
11	23670	X	22960	-0-	-710	-0-	22926	3	34	9	Y	31	26	1			15
12	24459	X	23209	-0-	-1250	-0-	23162	3	47	9	Y	43	26	1			32
01	24180	X	22508	-0-	-1672	-0-	22458	3	50	9	Y	45	65	1			12
02	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	17700	X	16753	-0-	-947	-0-	222	1	16508	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	18290	X	16977	-0-	-1313	-0-	235	1	16712	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
11	17700	X	16164	-0-	-1536	-0-	251	1	15881	3	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									
12	17980	X	16318	-0-	-1662	-0-	153	1	16124	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
01	17484	X	16174	-0-	-1310	-0-	154	1	15977	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
02	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	35580	X	32717	-0-	-2863	-0-	32549	3	168	9	Y	153	138	1			221
10	35588	X	32293	-0-	-3295	-0-	32122	3	171	9	Y	155	277	1			99
11	33810	X	29848	-0-	-3962	-0-	29657	3	191	9	Y	174	134	1			139
12	34503	X	29924	-0-	-4579	-0-	29775	3	149	9	Y	135	138	1			136
01	34069	X	32395	-0-	-1674	-0-	32259	3	136	9	Y	124	112	1			148
02	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					Y	NO RPT					148

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
09	19170	X	18050	-0-	-1120	-0-	18021	3	29	9	Y	26	23	1			37
10	19561	X	18557	-0-	-1004	-0-	18528	3	29	9	Y	26	46	1			17
11	18660	X	17827	-0-	-833	-0-	17795	3	32	9	Y	29	23	1			23
12	18972	X	18373	-0-	-599	-0-	18326	3	47	9	Y	43	23	1			43
01	18662	X	17213	-0-	-1449	-0-	17162	3	51	9	Y	46	35	1			54
02	14500	X	NO RPT	-0-	-14500	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	26370	X	25350	-0-	-1020	-0-	25297	3	53	9	Y	48	42	1			19
10	27094	X	25716	-0-	-1378	-0-	25669	3	47	9	Y	43	52	1			10
11	25530	X	24465	-0-	-1065	-0-	24431	3	34	9	Y	31	26	1			15
12	26257	X	24845	-0-	-1412	-0-	24798	3	47	9	Y	43	26	1			32
01	26195	X	24400	-0-	-1795	-0-	24350	3	50	9	Y	45	65	1			12
02	24505	X	NO RPT	-0-	-24505	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	14880	X	13882	-0-	-998	-0-	13817	3	65	9	Y	59	80	1			36
10	15128	X	14169	-0-	-959	-0-	14103	3	66	9	Y	60	34	1			62
11	14550	X	13521	-0-	-1029	-0-	13445	3	76	9	Y	69	65	1			66
12	14911	X	13653	-0-	-1258	-0-	13578	3	75	9	Y	68	99	1			35
01	14663	X	13257	-0-	-1406	-0-	13178	3	79	9	Y	72	68	1			39
02	13253	X	NO RPT	-0-	-13253	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18570	X	16720	-0-	-1850	-0-	16625	3	95	9	Y	86	117	1			52
10	18786	X	17032	-0-	-1754	-0-	16935	3	97	9	Y	88	49	1			91
11	17880	X	16405	-0-	-1475	-0-	16293	3	112	9	Y	102	96	1			97
12	18042	X	16450	-0-	-1592	-0-	16341	3	109	9	Y	99	145	1			51
01	17639	X	16044	-0-	-1595	-0-	15926	3	118	9	Y	107	100	1			58
02	16008	X	NO RPT	-0-	-16008	-0-					Y	NO RPT					58

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
09	20070	X	17828	-0-	-2242	-0-	17716	3	112	9	Y	102	55	1			100
10	20398	X	18225	-0-	-2173	-0-	18117	3	108	9	Y	98	109	1			89
11	19740	X	17373	-0-	-2367	-0-	17276	3	97	9	Y	88	114	1	2	8	61
12	19437	X	17602	-0-	-1835	-0-	17501	3	101	9	Y	92	56	1			97
01	18724	X	17031	-0-	-1693	-0-	16933	3	98	9	Y	89	108	1			78
02	17052	X	NO RPT	-0-	-17052	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	29070	X	27189	-0-	-1881	-0-	27189	3			Y	-0-					-0-
10	29667	X	27641	-0-	-2026	-0-	27641	3			Y	-0-					-0-
11	27900	X	26321	-0-	-1579	-0-	26321	3			Y	-0-					-0-
12	28737	X	26998	-0-	-1739	-0-	26998	3			Y	-0-					-0-
01	28303	X	26953	-0-	-1350	-0-	26953	3			Y	-0-					-0-
02	26274	X	NO RPT	-0-	-26274	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	31410	X	28941	-0-	-2469	-0-	28941	3			Y	-0-					-0-
10	32085	X	29308	-0-	-2777	-0-	29308	3			Y	-0-					-0-
11	30120	X	28024	-0-	-2096	-0-	28024	3			Y	-0-					-0-
12	30721	X	28655	-0-	-2066	-0-	28655	3			Y	-0-					-0-
01	30256	X	28875	-0-	-1381	-0-	28875	3			Y	-0-					-0-
02	27985	X	NO RPT	-0-	-27985	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	24510	X	22376	-0-	-2134	-0-	708	1	21558	3	Y	100	98	1			77
							110	9									
10	24583	X	21943	-0-	-2640	-0-	726	1	21050	3	Y	152	131	1			98
							167	9									
11	23550	X	21814	-0-	-1736	-0-	704	1	20930	3	Y	164	177	1			85
							180	9									
12	23684	X	21876	-0-	-1808	-0-	746	1	20887	3	Y	221	202	1			104
							243	9									
01	23126	X	21558	-0-	-1568	-0-	737	1	20568	3	Y	230	224	1			110
							253	9									
02	18937	X	NO RPT	-0-	-18937	-0-					Y	NO RPT					110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29670	X	27932	-0-	-1738	-0-	887	1	26982	3	Y	57					125
							63	9									
10	30659	X	26244	-0-	-4415	-0-	875	1	25369	3	Y	-0-					125
11	28440	X	25024	-0-	-3416	-0-	814	1	24208	3	Y	2	1	1	1	8	125
							2	9									
12	29388	X	25832	-0-	-3556	-0-	891	1	24940	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
01	28861	X	25676	-0-	-3185	-0-	888	1	24787	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
02	25665	X	NO RPT	-0-	-25665	-0-					Y	NO RPT					125

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
09	34950	X	33323	-0-	-1627	-0-	1041	1	31685	3	N	543	531	1			116
							597	9									
10	36766	X	27558	-0-	-9208	-0-	898	1	26029	3	N	574	526	1			164
							631	9									
11	35580	X	34758	-0-	-822	-0-	1107	1	32906	3	N	677	715	1	1	8	125
							745	9									
12	36766	X	34126	-0-	-2640	-0-	1169	1	32725	3	N	211	280	1			56
							232	9									
01	34441	X	33560	-0-	-881	-0-	1154	1	32220	3	N	169	175	1			50
							186	9									
02	33611	X	NO RPT	-0-	-33611	-0-					N	NO RPT					50

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29970	X	28283	-0-	-1687	-0-	28261	3	22	9	Y	20	18	1			28
10	30938	X	29008	-0-	-1930	-0-	28986	3	22	9	Y	20	35	1			13
11	29610	X	27663	-0-	-1947	-0-	27639	3	24	9	Y	22	17	1			18
12	30225	X	28671	-0-	-1554	-0-	28621	3	50	9	Y	45	18	1			45
01	29388	X	27382	-0-	-2006	-0-	27324	3	58	9	Y	53	37	1			61
02	24592	X	NO RPT	-0-	-24592	-0-					Y	NO RPT					61

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	19836	-0-	-1944	-0-	627	1	19086	3	N	112	110	1			36
							123	9									
10	22010	X	20069	-0-	-1941	-0-	665	1	19277	3	N	115	106	1			45
							127	9									
11	21300	X	19488	-0-	-1812	-0-	630	1	18736	3	N	111	122	1	1	8	33
							122	9									
12	21266	X	19622	-0-	-1644	-0-	671	1	18789	3	N	147	135	1			45
							162	9									
01	20646	X	19431	-0-	-1215	-0-	666	1	18597	3	N	153	149	1			49
							168	9									
02	19169	X	NO RPT	-0-	-19169	-0-					N	NO RPT					49

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20820	X	19324	-0-	-1496	-0-	610	1	18570	3	N	131	129	1			40
							144	9									
10	21514	X	19809	-0-	-1705	-0-	657	1	19046	3	N	96	96	1			40
							106	9									
11	20820	X	19246	-0-	-1574	-0-	624	1	18545	3	N	70	83	1	1	8	26
							77	9									
12	21452	X	19070	-0-	-2382	-0-	654	1	18315	3	N	92	84	1			34
							101	9									
01	20522	X	18658	-0-	-1864	-0-	641	1	17912	3	N	95	93	1			36
							105	9									
02	18676	X	NO RPT	-0-	-18676	-0-					N	NO RPT					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33870	X	27924	-0-	-5946	-0-	884	1	26911	3	N	117	115	1			25
							129	9									
10	34999	X	28373	-0-	-6626	-0-	941	1	27271	3	N	146	130	1			41
							161	9									
11	32760	X	27532	-0-	-5228	-0-	891	1	26475	3	N	151	163	1	1	8	28
							166	9									
12	30876	X	25299	-0-	-5577	-0-	866	1	24224	3	N	190	176	1			42
							209	9									
01	31597	X	31597	-0-	-0-	-0-	1084	1	30286	3	N	206	199	1			49
							227	9									
02	26999	X	NO RPT	-0-	-26999	-0-					N	NO RPT					49

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36540	X	30109	-0-	-6431	-0-	952	1	28982	3	Y	159	156	1			30
							175	9									
10	35960	X	28297	-0-	-7663	-0-	937	1	27152	3	Y	189	169	1			50
							208	9									
11	30750	X	28142	-0-	-2608	-0-	909	1	27022	3	Y	192	209	1	1	8	32
							211	9									
12	31124	X	21188	-0-	-9936	-0-	724	1	20246	3	Y	198	189	1			41
							218	9									
01	31124	X	27438	-0-	-3686	-0-	938	1	26202	3	Y	271	251	1			61
							298	9									
02	28478	X	NO RPT	-0-	-28478	-0-					Y	NO RPT					61

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	27529	-0-	-1091	-0-	866	1	26365	3	Y	271	266	1			52
							298	9									
10	29233	X	26945	-0-	-2288	-0-	890	1	25813	3	Y	220	214	1			58
							242	9									
11	27840	X	25870	-0-	-1970	-0-	835	1	24831	3	Y	185	211	1	1	8	31
							204	9									
12	28582	X	26331	-0-	-2251	-0-	899	1	25162	3	Y	245	225	1			51
							270	9									
01	28458	X	26101	-0-	-2357	-0-	893	1	24926	3	Y	256	249	1			58
							282	9									
02	25897	X	NO RPT	-0-	-25897	-0-					Y	NO RPT					58

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31410	X	28215	-0-	-3195	-0-	894	1	27196	3	Y	114	112	1			22
							125	9									
10	32457	X	28618	-0-	-3839	-0-	949	1	27520	3	Y	135	121	1			36
							149	9									
11	30480	X	27758	-0-	-2722	-0-	898	1	26707	3	Y	139	151	1	1	8	23
							153	9									
12	29946	X	26296	-0-	-3650	-0-	900	1	25191	3	Y	186	170	1			39
							205	9									
01	29171	X	23126	-0-	-6045	-0-	792	1	22122	3	Y	193	188	1			44
							212	9									
02	27289	X	NO RPT	-0-	-27289	-0-					Y	NO RPT					44

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58350	X	47187	-0-	-11163	-0-	1496	1	45528	3	Y	148	143	1			28
							163	9									
10	58435	X	46237	-0-	-12198	-0-	1534	1	44474	3	Y	208	181	1			55
							229	9									
11	54450	X	44451	-0-	-9999	-0-	1439	1	42777	3	Y	214	232	1	1	8	36
							235	9									
12	52700	X	42826	-0-	-9874	-0-	1467	1	41047	3	Y	284	261	1			59
							312	9									
01	48763	X	39368	-0-	-9395	-0-	1350	1	37701	3	Y	288	282	1			65
							317	9									
02	45269	X	NO RPT	-0-	-45269	-0-					Y	NO RPT					65

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37710	X	17548	-0-	-20162	-0-	746	1	16756	3	N	42	42	1			85
							46	9									
10	36673	X	32526	-0-	-4147	-0-	1100	1	31347	3	N	72	61	1			96
							79	9									
11	33810	X	31647	-0-	-2163	-0-	1026	1	30514	3	N	97	98	1	2	8	93
							107	9									
12	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	1083	1	30292	3	N	153	137	1			109
							168	9									
01	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	1078	1	30118	3	N	160	156	1			113
							176	9									
02	30595	X	NO RPT	-0-	-30595	-0-					N	NO RPT					113

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59340	X	54307	-0-	-5033	-0-	1722	1	52405	3	N	164	161	1			89
							180	9									
10	61318	X	50538	-0-	-10780	-0-	1678	1	48634	3	N	205	182	1			112
							226	9									
11	57720	X	48798	-0-	-8922	-0-	1582	1	47022	3	N	176	199	1	2	8	87
							194	9									
12	55645	X	49402	-0-	-6243	-0-	1698	1	47528	3	N	160	156	1			91
							176	9									
01	56110	X	49034	-0-	-7076	-0-	1689	1	47160	3	N	168	163	1			96
							185	9									
02	52490	X	NO RPT	-0-	-52490	-0-					N	NO RPT					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30690	X	25618	-0-	-5072	-0-	807 243	1 9	24568	3	N	221	217	1			121
10	30969	X	25063	-0-	-5906	-0-	826 303	1 9	23934	3	N	275	245	1			151
11	28680	X	24018	-0-	-4662	-0-	773 274	1 9	22971	3	N	249	279	1	1	8	120
12	28055	X	23391	-0-	-4664	-0-	798 261	1 9	22332	3	N	237	229	1			128
01	26877	X	22599	-0-	-4278	-0-	772 272	1 9	21555	3	N	247	241	1			134
02	24766	X	NO RPT	-0-	-24766	-0-					N	NO RPT					134

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	418	1	3891	2	N	-0-					247
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	466	1	3671	2	N	-0-					247
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	833 11	1 9	3114	2	N	10					257
12	3906	X	2098	-0-	-1808	-0-	2017	2	81	9	N	74	181	1			150
01	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2084	2			N	-0-					150
*02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	724 7	1 9	3043	2	N	6	2	8			154

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
09	2910	X	352	-0-	-2558	-0-	34	1	318	2	N	-0-					110
10	1891	X	115	-0-	-1776	-0-	13	1	102	2	N	-0-					110
11	840	X	596	-0-	-244	-0-	126	1	470	2	N	-0-					110
12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					110
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13	1	8			122
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	196 1	1 9	821	2	N	1	1	8			122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	761	2	Y	12	10	1			2
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	337	2	Y	5	6	1			1
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	150	2	Y	1	2	1			-0-

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
09	2340	X	1381	-0-	-959	-0-	1370	3	11	9	Y	10	16	1			1
10	2418	X	1839	-0-	-579	-0-	1836	3	3	9	Y	3					4
11	2340	X	864	-0-	-1476	-0-	864	3			Y	-0-					4
12	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2008	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	1655	3	3	9	Y	3					5
02	1711	X	1380	-0-	-331	-0-	1380	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	662	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			Y	-0-					2
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	742	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	3	14	9	Y	13	7	1			8
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					8
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					8

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
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	69	1	3025	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	77	1	2981	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	77	1	2563	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	73	1	2524	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	53	1	2004	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3016	X	1887	-0-	-1129	-0-	38	1	1830	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

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
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	58	1	2251	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	67	1	2313	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2385	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
*02	2900	N	3014	-0-	114	114	69	1	2894	2	Y	46	44	1			8
							51	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
09	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	42	1	1863	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
10	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	50	1	1902	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
11	2220	N	1615	-0-	-605	-0-	46	1	1532	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
12	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	42	1	1459	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1971	2	Y	56	54	1			7
							62	9									
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	Y	47	46	1			8
							52	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4 1 1 9	80	3	Y	1	2	1				-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-						-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-						-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-		29	1	546	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	589	N	584	-0-	-5	-0-		25	1	551	3	Y	7	7	1			3
								8	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-		24	1	542	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-		23	1	583	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-		23	1	571	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-		31	1	718	3	Y	21	19	1			5
								23	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

09	330	N	298	-0-	-32	-0-		15	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-		14	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	331	-0-	-89	-0-		14	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-		13	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-		13	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-		12	1	286	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

09	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-		111	1	2136	3	Y	31	34	1			8
								34	9									
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-		153	1	3392	3	Y	26	22	1			12
								29	9									
11	3600	X	2869	-0-	-731	-0-		120	1	2716	3	Y	30	32	1			10
								33	9									
12	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-		102	1	2545	3	Y	43	44	1			9
								47	9									
01	3720	X	2643	-0-	-1077	-0-		102	1	2521	3	Y	18	18	1			9
								20	9									
02	3335	X	2238	-0-	-1097	-0-		91	1	2105	3	Y	38	38	1			9
								42	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

09	1470	X	1466	-0-	-4	-0-		71	1	1363	3	Y	29	31	1			8
								32	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		51	1	1126	3	Y	12	14	1			6
								13	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		86	1	1954	3	Y	29	25	1			10
								32	9									
12	3100	N	3826	-0-	726	726		143	1	3594	3	Y	81	74	1			17
								89	9									
01	2905	N	2179	-0-	-726	-0-		84	1	2073	3	Y	20	27	1			10
								22	9									
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		71	1	1633	3	Y	43	43	1			10
								47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

09	13	N	-0-	-0-	-13	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	31	1	1375	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	31	1	1172	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
11	1470	N	610	-0-	-860	-0-	16	1	584	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	38	1	1359	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	1240	N	415	-0-	-825	-0-	10	1	396	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	22	1	1222	2	Y	26	22	1			5
							29	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	3	Y	36	35	1			10
							40	9									
10	1302	N	120	-0-	-1182	-0-	5	1	113	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

09	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	80	1	1527	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
10	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	48	1	1069	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	2940	X	1204	-0-	-1736	-0-	51	1	1143	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	3038	X	1484	-0-	-1554	-0-	57	1	1409	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	3038	X	1594	-0-	-1444	-0-	62	1	1523	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1566	X	1558	-0-	-8	-0-	64	1	1469	3	Y	23	21	1			6
							25	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	173	-0-	-323	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4132	-0-	1032	1032	159	1	3973	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2558	-0-	-342	690	105	1	2453	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	260	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	10	1	240	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	10	1	237	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	9	1	214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	51	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	77	1	2483	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	77	1	2636	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3100	N	17909	-0-	14809	14809	464	1	17347	2	Y	89	79	1			12
							98	9									
*02	2900	N	2866	-0-	-34	14775	66	1	2754	2	Y	42	47	1			7
							46	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1876	3	Y	74	74	1			20
							81	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	3	Y	37	39	1			18
							41	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	83	86	1			17
							91	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2251	3	Y	42	39	1			20
							46	9									
*02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	89	1	2067	3	Y	100	96	1			24
							110	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	83	1	3665	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	123	1	4742	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	172	1	5713	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	153	1	5238	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
01	4309	X	2717	-0-	-1592	-0-	68	1	2635	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	4031	X	2876	-0-	-1155	-0-	58	1	2805	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	630	N	191	-0-	-439	-0-	4	1	179	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	103	1	1973	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	2580	N	1551	-0-	-1029	-0-	65	1	1475	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	89	1	2197	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2379	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	2021	3	Y	25	24	1			6
							28	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	95	1	2118	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	87	1	1959	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2542	N	1880	-0-	-662	-0-	73	1	1797	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	72	1	1784	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	81	1	1872	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2676	-0-	-864	-0-	2661	3	15	9	Y	14	13	1			11
10	3472	X	1961	-0-	-1511	-0-	1961	3			Y	-0-					11
11	3390	X	1792	-0-	-1598	-0-	1779	3	13	9	Y	12	20	1			3
12	3503	X	1669	-0-	-1834	-0-	1656	3	13	9	Y	12	8	1			7
01	3503	X	2185	-0-	-1318	-0-	2185	3			Y	-0-					7
02	2581	X	2170	-0-	-411	-0-	2170	3			Y	-0-					7

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	997	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
10	1116	N	181	-0-	-935	-0-	5	1	169	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	62	54	1			8
							68	9									
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	732	2	Y	29	32	1			5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1494	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	3			Y	-0-	17	1	38	5	29
10	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1374	3	36	9	Y	33					62
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	3	22	9	Y	20	30	1			52
12	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1398	3	20	9	Y	18	16	1			54
01	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			Y	-0-					54
02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	1399	3	10	9	Y	9					63

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2460	3	21	9	Y	19	27	1			2
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	Y	5					7
11	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1319	3			Y	-0-					7
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2981	3	15	9	Y	14	15	1			6
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2709	3	6	9	Y	5					11
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					11

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
09	1350	N	948	-0-	-402	-0-	47	1	893	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	45	1	994	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	41	1	931	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1302	N	944	-0-	-358	-0-	37	1	898	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	3	Y	16	15	1			4
							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
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	56	1	1251	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
11	1560	N	1174	-0-	-386	-0-	49	1	1104	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
12	1767	N	1197	-0-	-570	-0-	46	1	1120	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	49	1	1219	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	1131	N	884	-0-	-247	-0-	36	1	822	3	Y	24	24	1			6
							26	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-	48	1	10	5	51
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4068	3	121	9	Y	110					161
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	3	58	9	Y	53	78	1			136
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3528	3	52	9	Y	47	41	1			142
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1					143
02	2668	X	2206	-0-	-462	-0-	2189	3	17	9	Y	15					158

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
09	960	N	704	-0-	-256	-0-	34	1	644	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
10	1023	N	48	-0-	-975	-0-	2	1	45	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	58	59	1			12
							64	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	77	1	1896	3	Y	33	29	1			16
							36	9									
02	1537	N	1037	-0-	-500	-0-	41	1	952	3	Y	40	46	1			10
							44	9									

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
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	3	Y	60	62	1			16
							66	9									
10	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	105	1	2348	3	Y	36	35	1			17
							40	9									
11	2730	N	2249	-0-	-481	-0-	93	1	2103	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
12	2821	N	2196	-0-	-625	-0-	83	1	2038	3	Y	68	71	1			14
							75	9									
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	108	1	2672	3	Y	39	34	1			19
							43	9									
02	2175	N	362	-0-	-1813	-0-	14	1	335	3	Y	12	28	1			3
							13	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
09	3540	X	1193	-0-	-2347	-0-	59	1	1121	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	3658	X	1214	-0-	-2444	-0-	52	1	1154	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	2370	X	1146	-0-	-1224	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	2449	X	1246	-0-	-1203	-0-	48	1	1181	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	56	1	1390	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	Y	18	17	1			4
							20	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
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	68	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	66	66	1			18
							73	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	3	Y	53	52	1			18
							58	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	71	74	1			15
							78	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	3	Y	41	36	1			20
							45	9									
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	3	Y	99	95	1			24
							109	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2749	3	21	9	Y	19	25	1			2
10	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2565	3	6	9	Y	5					7
11	2790	X	1552	-0-	-1238	-0-	1552	3			Y	-0-					7
12	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2608	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2596	3	4	9	Y	4					9
02	2668	X	1051	-0-	-1617	-0-	1051	3			Y	-0-					9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	2198	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	232	1	5688	3	Y	83	75	1			17
							91	9									
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	16	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	47	46	1			13
							52	9									
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	35	1	779	3	Y	24	25	1			12
							26	9									
11	960	N	297	-0-	-663	-0-	12	1	272	3	Y	12	20	1			4
							13	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	23	12	1			11
							25	9									
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	29	33	1			7
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	26	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	19	1	888	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

09	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	21	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	22	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	510	-0-	-296	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	221	-0-	-616	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

09	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	1211	3	18	9	Y	16	15	1			12
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					12
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1543	3	25	9	Y	23	29	1			6
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1376	3	25	9	Y	23	15	1			14
01	1581	N	1064	-0-	-517	-0-	1064	3			Y	-0-					14
02	1508	N	815	-0-	-693	-0-	815	3			Y	-0-	1	5			13

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	90	1	2029	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	74	1	1666	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	67	1	1662	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1946	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	58	1	1105	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	45	1	1001	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1643	N	976	-0-	-667	-0-	37	1	921	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	3100	N	3289	-0-	189	189	124	1	3137	3	Y	25	16	1			12
							28	9									
*02	2157	N	1968	-0-	-189	-0-	80	1	1849	3	Y	35	38	1			9
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

09	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	32	1	1429	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	36	1	1395	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	38	1	1240	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	38	1	1321	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1438	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	1247	N	888	-0-	-359	-0-	18	1	857	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	36	1	1589	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	49	1	1903	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1800	N	459	-0-	-1341	-0-	12	1	443	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	7	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	84	1	3594	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	63	1	2525	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	3630	X	1744	-0-	-1886	-0-	51	1	1686	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3751	X	1652	-0-	-2099	-0-	46	1	1599	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3751	X	1584	-0-	-2167	-0-	41	1	1535	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3509	X	1859	-0-	-1650	-0-	37	1	1815	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	55	1	2432	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	59	1	2275	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	3300	X	2109	-0-	-1191	-0-	61	1	2026	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	74	1	2564	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
01	3441	X	2725	-0-	-716	-0-	70	1	2619	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	2436	X	2306	-0-	-130	-0-	51	1	2225	2	Y	27	26	1			5
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

09	540	N	523	-0-	-17	-0-	12	1	507	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	7	1	264	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	14	1	458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	13	1	456	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	201	1	1880	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	225	1	2364	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
11	1740	N	954	-0-	-786	-0-	181	1	759	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	220	1	1944	2	Y	37	34	1			6
							41	9									
01	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	200	1	1362	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1549	2	Y	28	27	1			5
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

09	4510	X	3336	-0-	-1174	-0-	73	1	3248	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	1426	X	377	-0-	-1049	-0-	9	1	366	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	X	972	-0-	-454	-0-	22	1	942	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	60	1	2683	2	Y	17	15	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

09	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	8	1	319	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	49	1	1845	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	59	1	2197	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	7	1	263	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	7	1	224	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	5	1	186	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	4	1	156	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	6	6	1			1
							7	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	629	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	16	1	627	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1020	N	576	-0-	-444	-0-	17	1	550	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	15	1	532	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	13	1	491	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	10	1	455	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

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
09	3090	X	1160	-0-	-1930	-0-	57	1	1092	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	146	1	3256	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	127	1	2849	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	119	1	2926	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	126	1	3113	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
02	3103	X	2874	-0-	-229	-0-	118	1	2720	3	Y	33	32	1			8
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1683	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	1767	N	898	-0-	-869	-0-	897	3	1	9	Y	1					2
11	1800	N	640	-0-	-1160	-0-	640	3			Y	-0-					2
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	3	2	9	Y	2					4
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

09	3810	X	3288	-0-	-522	-0-	161	1	3083	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
10	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	157	1	3494	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	151	1	3404	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
12	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	131	1	3224	3	Y	47	49	1			10
							52	9									
01	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	145	1	3567	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
*02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	146	1	3379	3	Y	54	52	1			13
							59	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	266	-0-	-844	-0-	13	1	245	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	3	Y	14	9	1			7
							15	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	45	1	1048	3	Y	31	30	1			8
							34	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-	57	1	4	5	32
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2448	3	44	9	Y	40					72
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2215	3	23	9	Y	21	35	1			58
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2612	3	23	9	Y	21	17	1			62
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	3	1	9	Y	1					63
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2381	3	11	9	Y	10					73

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	12	1	258	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	8	1	174	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	40	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	279	N	57	-0-	-222	-0-	2	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1660	3	17	9	Y	15	22	1			1
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	3	4	9	Y	4					5
11	1680	N	748	-0-	-932	-0-	748	3			Y	-0-					5
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2103	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	3	4	9	Y	4					9
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	599	3	Y	19	20	1			5
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	27 11	1 9	598	3	Y	10	10	1			5
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	26 15	1 9	579	3	Y	14	14	1			5
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	22 22	1 9	539	3	Y	20	21	1			4
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	22 9	1 9	541	3	Y	8	8	1			4
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	23 23	1 9	540	3	Y	21	20	1			5

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			Y	-0-	10	1	21	5	17
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1327	3	21	9	Y	19					36
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1243	3	10	9	Y	9	17	1			28
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2279	3	18	9	Y	16	8	1			36
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	3	1	9	Y	1					37
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1761	3	7	9	Y	6					43

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86 25	1 9	1648	3	Y	23	23	1			6
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	1782	3	Y	12	12	1			6
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	76 19	1 9	1708	3	Y	17	17	1			6
12	3100	N	14235	-0-	11135	11135	541 207	1 9	13487	3	Y	188	155	1			39
01	3100	N	2214	-0-	-886	10249	86 15	1 9	2113	3	Y	14	46	1			7
*02	2900	N	1795	-0-	-1105	9144	73 32	1 9	1690	3	Y	29	29	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	316	2	Y	5	5	1			1
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	8 8	1 9	312	2	Y	7	7	1			1
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	8 7	1 9	270	2	Y	6	6	1			1
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	8 8	1 9	273	2	Y	7	7	1			1
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	8 9	1 9	286	2	Y	8	8	1			1
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7 23	1 9	329	2	Y	21	18	1			4

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
09	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	2294	3	35	9	Y	32	46	1			3
10	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	2077	3	9	9	Y	8					11
11	2520	N	1238	-0-	-1282	-0-	1238	3			Y	-0-					11
12	2387	N	1542	-0-	-845	-0-	1529	3	13	9	Y	12	18	1			5
01	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1907	3	6	9	Y	5					10
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	2557	3	13	9	Y	12	17	1			1
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	Y	3					4
11	3150	X	1041	-0-	-2109	-0-	1041	3			Y	-0-					4
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3592	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3096	3	2	9	Y	2					6
02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	2621	3			Y	-0-					6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	135	1	3448	3	Y	52	41	1			11
							57	9									
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
*02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1335	3	Y	24	24	1			6
							26	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
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	91	1	1738	3	Y	43	43	1			12
							47	9									
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	88	1	1958	3	Y	24	24	1			12
							26	9									
11	2250	N	1745	-0-	-505	-0-	71	1	1640	3	Y	31	32	1			11
							34	9									
12	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	54	1	1320	3	Y	36	39	1			8
							40	9									
01	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	57	1	1397	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
02	1682	N	1565	-0-	-117	-0-	63	1	1452	3	Y	45	42	1			11
							50	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-	17	1	1	5	9
10	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1016	3	7	9	Y	6					15
11	1800	N	834	-0-	-966	-0-	831	3	3	9	Y	3	7	1			11
12	2108	N	820	-0-	-1288	-0-	818	3	2	9	Y	2	3	1			10
01	1023	N	639	-0-	-384	-0-	638	3	1	9	Y	1					11
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	712	3	1	9	Y	1					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83 31	1 9	1592	3	Y	28	27	1			8
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1428	3	Y	12	14	1			6
11	1800	N	1036	-0-	-764	-0-	42 14	1 9	980	3	Y	13	15	1			4
12	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	43 23	1 9	1066	3	Y	21	21	1			4
01	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	49 28	1 9	1215	3	Y	25	17	1			12
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62 40	1 9	1460	3	Y	36	39	1			9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	27	1	1184	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	31	1	1180	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	29	1	982	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	29	1	1126	2	Y	13	11	1			2
							14	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	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
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	68	1	3016	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3232	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2477	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2341	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	158	1	5902	2	Y	83	76	1			11
							91	9									
*02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	144	1	5866	2	Y	74	72	1			13
							81	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
09	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	85	1	3689	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	75	1	2897	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	4020	X	2787	-0-	-1233	-0-	81	1	2691	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	4154	X	2673	-0-	-1481	-0-	75	1	2579	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	4154	X	2895	-0-	-1259	-0-	75	1	2798	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	3654	X	3037	-0-	-617	-0-	72	1	2944	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	870	N	172	-0-	-698	-0-	5	1	166	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1417	2	Y	19	16	1			3
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

09	2580	N	1785	-0-	-795	-0-	39	1	1732	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	44	1	1683	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	37	1	1213	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	39	1	1344	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	32	1	1223	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1864	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

09	2550	X	1614	-0-	-936	-0-	1614	3			Y	-0-	52	1	3	5	29
10	2635	X	1784	-0-	-851	-0-	1747	3	37	9	Y	34					63
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2449	3	31	9	Y	28	31	1			60
12	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	1674	3	19	9	Y	17	18	1			59
01	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	1429	3			Y	-0-					59
02	2407	X	1450	-0-	-957	-0-	1442	3	8	9	Y	7					66

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	57	1	2521	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	66	1	2540	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	68	1	2260	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	68	1	2349	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	3100	N	4159	-0-	1059	1059	107	1	4009	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
*02	2900	N	3132	-0-	232	1291	73	1	3029	2	Y	27	27	1			5
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

09	2010	N	718	-0-	-1292	-0-	718	3			Y	-0-	78	1	2	5	36
10	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1740	3	48	9	Y	44					80
11	1770	N	1602	-0-	-168	-0-	1578	3	24	9	Y	22	39	1			63
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2141	3	32	9	Y	29	19	1			73
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	3	1	9	Y	1					74
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	3	13	9	Y	12					86

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-	29	1	2	5	15
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2379	3	21	9	Y	19					34
11	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2323	3	11	9	Y	10	16	1			28
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3071	3	14	9	Y	13	8	1			33
01	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	1944	3			Y	-0-					33
02	2262	N	1789	-0-	-473	-0-	1785	3	4	9	Y	4					37

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

09	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1578	3	25	9	Y	23	33	1			2
10	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1546	3	7	9	Y	6					8
11	1680	N	777	-0-	-903	-0-	777	3			Y	-0-					8
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	9	Y	17	18	1			7
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	3	8	9	Y	7					14
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	37 83	1 9	1572	2	Y	75	78	1			12
10	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	30 74	1 9	1165	2	Y	67	69	1			10
11	1950	X	1061	-0-	-889	-0-	29 62	1 9	970	2	Y	56	54	1			12
12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	37 88	1 9	1256	2	Y	80	80	1			12
01	2015	X	1301	-0-	-714	-0-	31 96	1 9	1174	2	Y	87	88	1			11
02	1624	X	1473	-0-	-151	-0-	30 99	1 9	1344	2	Y	90	85	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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-
02	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

09	2370	X	12	-0-	-2358	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	234 62	1 9	7738	2	Y	56	44	1			12
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	150 45	1 9	5127	2	Y	41	47	1			6
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7 75	1 9	270	2	Y	68	65	1			9
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	2398	2	Y	26	25	1			4
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	60 34	1 9	2297	2	Y	31	30	1			5
11	1710	N	470	-0-	-1240	-0-	13 6	1 9	451	2	Y	5	9	1			1
12	2449	N	1269	-0-	-1180	-0-	35 20	1 9	1214	2	Y	18	16	1			3
01	2387	N	1652	-0-	-735	-0-	42 30	1 9	1580	2	Y	27	26	1			4
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	723	2	Y	10	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2688	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1963	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	70	1	2294	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	66	1	2266	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	37	1	1376	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
*02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	43	1	2116	2	Y	27	24	1			5
							30	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	71	1	3135	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	3906	X	2882	-0-	-1024	-0-	73	1	2794	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	90	1	3008	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	3906	X	3157	-0-	-749	-0-	88	1	3049	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	89	1	3350	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	109	1	4666	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	126	1	4891	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	4590	X	3827	-0-	-763	-0-	110	1	3705	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	135	1	4659	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	124	1	4660	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4420	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	34	1	1493	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1283	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
11	1680	N	545	-0-	-1135	-0-	14	1	521	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	51	1	976	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1488	N	850	-0-	-638	-0-	36	1	812	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1410	N	813	-0-	-597	-0-	34	1	775	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1426	N	304	-0-	-1122	-0-	12	1	290	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	32	1	784	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	8	7	1			2
							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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2051	3	15	9	Y	14	12	1			11
10	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	3			Y	-0-					11
11	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1265	3	20	9	Y	18	24	1			5
12	2015	N	1162	-0-	-853	-0-	1148	3	14	9	Y	13	10	1			8
01	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	3			Y	-0-					8
02	1247	N	930	-0-	-317	-0-	930	3			Y	-0-					8

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3477	3	15	9	Y	14	21	1			1
10	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	3273	3	4	9	Y	4					5
11	3840	X	1127	-0-	-2713	-0-	1127	3			Y	-0-					5
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4120	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3530	3	2	9	Y	2					6
02	3364	X	3012	-0-	-352	-0-	3012	3			Y	-0-					6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	550	-0-	-628	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	345	-0-	-757	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2909	N	2809	-0-	-100	-0-	2786	3	23	9	Y	21	17	1			16
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					16
11	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	1939	3	32	9	Y	29	37	1			8
12	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	2346	3	34	9	Y	31	20	1			19
01	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	2448	3			Y	-0-					19
02	1914	N	1720	-0-	-194	-0-	1720	3			Y	-0-	1	5			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3321	3	13	9	Y	12	17	1			1
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	Y	5					6
11	3450	X	1103	-0-	-2347	-0-	1103	3			Y	-0-					6
12	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3545	3	7	9	Y	6	10	1			2
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4783	3	4	9	Y	4					6
02	3828	X	3580	-0-	-248	-0-	3580	3			Y	-0-					6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	44	1	1525	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	43	1	1598	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	1160	N	739	-0-	-421	-0-	19	1	709	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3964	-0-	-566	-0-	3957	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	4048	3			Y	-0-					5
11	4530	X	3993	-0-	-537	-0-	3986	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	4464	X	3838	-0-	-626	-0-	3829	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-					5
02	3857	X	3126	-0-	-731	-0-	3126	3			Y	-0-					5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2137	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					3
11	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	1932	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	1962	3	7	9	Y	6	4	1			4
01	2325	X	957	-0-	-1368	-0-	957	3			Y	-0-					4
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					4

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1310	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	35	1	1220	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	35	1	1314	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	37	1	1496	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

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-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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-
02	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

09	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	33	1	1469	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
10	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	38	1	1455	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
11	1560	N	541	-0-	-1019	-0-	15	1	514	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	49	1	2250	2	Y	62	51	1			11
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

09	2610	X	977	-0-	-1633	-0-	975	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	2697	X	1061	-0-	-1636	-0-	1061	3			Y	-0-					2
11	2610	X	1088	-0-	-1522	-0-	1088	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1984	X	168	-0-	-1816	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1044	X	47	-0-	-997	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	45	1	1744	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	45	1	1496	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	45	1	1555	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1798	N	513	-0-	-1285	-0-	13	1	497	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	124	1	2381	3	Y	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2420	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	939	-0-	-1461	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1145	-0-	-1335	-0-	45	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	93	1	2305	3	Y	-0-					-0-
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	102	1	2349	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1008	-0-	-1182	-0-	21	1	964	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	1767	N	878	-0-	-889	-0-	22	1	832	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	23	1	749	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
12	1023	N	818	-0-	-205	-0-	22	1	772	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1032	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3911	-0-	911	1972	87	1	3788	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
10	3100	N	2589	-0-	-511	1461	65	1	2495	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	3000	N	2284	-0-	-716	745	66	1	2194	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	3015	X	2270	-0-	-745	-0-	63	1	2179	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
01	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	40	1	1482	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	51	1	2111	2	Y	25	23	1			4
							28	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. (I) GAS 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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	71	1	3090	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	80	1	3081	2	Y	72	71	1			11
							79	9									
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	81	1	2669	2	Y	62	60	1			13
							68	9									
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	80	1	2792	2	Y	73	75	1			11
							80	9									
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	76	1	2852	2	Y	84	84	1			11
							92	9									
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2889	2	Y	78	75	1			14
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	105	1	4664	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	117	1	4526	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	117	1	3867	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	4960	X	3962	-0-	-998	-0-	111	1	3826	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
01	4960	X	4069	-0-	-891	-0-	105	1	3933	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
02	4640	X	4235	-0-	-405	-0-	98	1	4108	2	Y	26	25	1			5
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4885	-0-	-395	-0-	4862	3	23	9	Y	21	31	1			2
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5528	3	8	9	Y	7					9
11	5280	X	1896	-0-	-3384	-0-	1896	3			Y	-0-					9
12	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5163	3	13	9	Y	12	16	1			5
01	5456	X	3369	-0-	-2087	-0-	3366	3	3	9	Y	3					8
02	5104	X	3306	-0-	-1798	-0-	3306	3			Y	-0-					8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2340	3	32	9	Y	29	43	1			3
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6					9
11	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	1049	3			Y	-0-					9
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	3	29	9	Y	26	24	1			11
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	3	7	9	Y	6					17
*02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	217	1	4161	3	Y	89	84	1			24
							98	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4843	3	Y	52	51	1			25
							57	9									
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	207	1	4652	3	Y	74	73	1			26
							81	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	178	1	4365	3	Y	104	108	1			22
							114	9									
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	186	1	4599	3	Y	46	46	1			22
							51	9									
*02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	193	1	4469	3	Y	119	112	1			29
							131	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
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	277	1	5312	3	Y	75	74	1			20
							83	9									
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	250	1	5569	3	Y	39	40	1			19
							43	9									
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	252	1	5672	3	Y	60	58	1			21
							66	9									
12	5952	X	5779	-0-	-173	-0-	222	1	5462	3	Y	86	89	1			18
							95	9									
01	5952	X	5700	-0-	-252	-0-	220	1	5439	3	Y	37	37	1			18
							41	9									
02	5568	X	5256	-0-	-312	-0-	214	1	4947	3	Y	86	83	1			21
							95	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
09	1500	N	227	-0-	-1273	-0-	11	1	212	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	1519	N	164	-0-	-1355	-0-	7	1	155	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	9	1	223	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	3	2	1			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
09	3000	N	3337	-0-	337	337	163	1	3131	3	Y	39	36	1			11
							43	9									
10	3100	N	3558	-0-	458	795	152	1	3384	3	Y	20	21	1			10
							22	9									
11	2850	N	2029	-0-	-821	-0-	85	1	1925	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
12	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	92	1	2287	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
01	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	94	1	2323	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
02	2755	X	2237	-0-	-518	-0-	91	1	2111	3	Y	32	31	1			8
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1638	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	49	1	1843	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	2	Y	16	16	1			3
							18	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. (I) GAS 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	2100	X	844	-0-	-1256	-0-	841	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	1643	X	649	-0-	-994	-0-	649	3			Y	-0-					2
11	1590	X	584	-0-	-1006	-0-	577	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1488	X	533	-0-	-955	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	1116	X	383	-0-	-733	-0-	383	3			Y	-0-					2
02	812	X	212	-0-	-600	-0-	212	3			Y	-0-					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1562	3	28	9	Y	25	24	1			20
10	2170	N	1553	-0-	-617	-0-	1553	3			Y	-0-					20
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1719	3	44	9	Y	40	49	1			11
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1844	3	51	9	Y	46	29	1			28
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					28
02	1711	N	1395	-0-	-316	-0-	1394	3	1	9	Y	1	1	5			28

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. (I) GAS 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	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	117	1	2246	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
10	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	115	1	2529	3	Y	22	22	1			11
							24	9									
11	2910	X	377	-0-	-2533	-0-	15	1	356	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
12	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	87	1	2147	3	Y	42	35	1			9
							46	9									
01	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	111	1	2735	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
02	2494	X	1634	-0-	-860	-0-	66	1	1531	3	Y	34	34	1			8
							37	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. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	20	1	456	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	17	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	18	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	3480	X	1925	-0-	-1555	-0-	94	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2815	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	100	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	80	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	105	1	2626	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2297	-0-	-458	-0-	95	1	2202	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2135	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	2670	N	1562	-0-	-1108	-0-	44	1	1511	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	53	1	1842	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	50	1	1876	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1508	N	530	-0-	-978	-0-	13	1	506	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	55	1	1886	2	Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

09	300	N	187	-0-	-113	-0-	4	1	177	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	5	1	162	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	165	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	48	1	1572	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1540	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	41	1	1530	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	145	-0-	-506	-0-	4	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	36	1	1600	2	Y	52	49	1			9
							57	9									
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	35	1	1404	2	Y	54	55	1			8
							59	9									
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	52	49	1			11
							57	9									
12	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	39	1	1362	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1558	2	Y	77	76	1			10
							85	9									
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	29	1	1319	2	Y	59	59	1			10
							65	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1131	-0-	-1059	-0-	25	1	1087	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	29	1	1152	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
11	1170	N	968	-0-	-202	-0-	28	1	920	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	28	1	964	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	28	1	1047	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	2	Y	27	25	1			5
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	5	1	238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	4	1	150	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	99	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1290	N	585	-0-	-705	-0-	13	1	563	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	930	N	532	-0-	-398	-0-	13	1	510	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	13	1	427	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	12	1	421	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	11	1	411	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	435	N	385	-0-	-50	-0-	9	1	368	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	48	1	2112	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	56	1	2176	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	59	1	1948	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	67	1	2322	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	67	1	2520	2	Y	58	57	1			8
							64	9									
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	2	Y	43	43	1			8
							47	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

09	750	N	699	-0-	-51	-0-	11	1	635	2	Y	48	40	1			8
							53	9									
10	1209	N	436	-0-	-773	-0-	10	1	385	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	Y	131	111	1			20
							144	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	124	128	1			16
							136	9									
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	102	100	1			18
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	54	1	2362	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	61	1	2353	2	Y	66	65	1			10
							73	9									
11	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	64	1	2104	2	Y	60	57	1			13
							66	9									
12	2542	N	2291	-0-	-251	-0-	62	1	2156	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
01	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	51	1	1924	2	Y	68	69	1			9
							75	9									
02	2146	N	1976	-0-	-170	-0-	38	1	1871	2	Y	61	59	1			11
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	1796	3	7	9	N	6	6	1			5
10	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	3			N	-0-					5
11	2400	X	1904	-0-	-496	-0-	1891	3	13	9	N	12	14	1			3
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2324	3	15	9	N	14	9	1			8
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					8
*02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					8

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3176	3	28	9	Y	25	22	1			20
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					20
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3131	3	19	9	Y	17	32	1			5
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3247	3	46	9	Y	42	21	1			26
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					26
02	2378	X	2364	-0-	-14	-0-	2364	3			Y	-0-	1	5			25

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	24	1	803	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	26	1	882	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	19	1	706	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	812	N	582	-0-	-230	-0-	14	1	561	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	842	-0-	-658	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	237	-0-	-910	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	3	Y	-0-					-0-

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
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					140
10	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			N	-0-					140
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					140
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					140
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					140
02	1131	N	924	-0-	-207	-0-	924	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	963	2	34	9	N	31	159	1			50
10	1085	N	688	-0-	-397	-0-	654	2	34	9	N	31					81
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1038	2	51	9	N	46	6	8			121
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1034	2	42	9	N	38	122	1	3	8	34
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1105	2	64	9	N	58	1	8			91
02	1015	N	895	-0-	-120	-0-	863	2	32	9	N	29	1	8			119

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

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9588 PERF. N/A

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

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9574 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9503 PERF. N/A

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

*06	1320	N	10	-0-	-1310	-0-	3 2	1 9	5	2	N	2					252
*07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					253
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					253
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	Y	1	46	1			25
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1203	3	6	9	Y	5					30
11	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	985	3	41	9	Y	37					67
12	1271	N	840	-0-	-431	-0-	832	3	8	9	Y	7	38	1			36
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	961	3	29	9	Y	26					62
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	66	1			14

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
*09	2500	N	2994	-0-	494	494	2927	3	67	9	Y	61	45	1			46
*10	1624	N	1130	-0-	-494	-0-	1097	3	33	9	Y	30	45	1			31
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y	55	44	1			42
*12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	911	3	50	9	Y	45	37	1			50
*01	1116	N	723	-0-	-393	-0-	683	3	40	9	Y	36	42	1			44
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	574	3	28	9	Y	25	38	1			31

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

09	2760	X	1307	-0-	-1453	-0-	1158	3	149	9	Y	135	100	1			101
10	1705	X	1242	-0-	-463	-0-	1169	3	73	9	Y	66	98	1			69
11	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	1237	3	131	9	Y	119	96	1			92
12	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	1296	3	109	9	Y	99	82	1			109
01	1674	X	949	-0-	-725	-0-	861	3	88	9	Y	80	92	1			97
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	672	3	61	9	Y	55	83	1			69

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1373	3	99	9	N	90					175
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	3	25	9	N	23					198
11	1350	N	937	-0-	-413	-0-	907	3	30	9	N	27	162	1			63
12	1519	N	702	-0-	-817	-0-	674	3	28	9	N	25					88
01	1612	N	560	-0-	-1052	-0-	551	3	9	9	N	8					96
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	N	27					123

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	Y	1	69	1			37
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9					46
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	698	3	59	9	Y	54					100
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	3	11	9	Y	10	56	1			54
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	965	3	43	9	Y	39					93
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	980	3	30	9	Y	27	99	1			21

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

09	3450	X	1052	-0-	-2398	-0-	1052	3			Y	-0-					89
10	3534	X	984	-0-	-2550	-0-	984	3			Y	-0-					89
11	3420	X	1301	-0-	-2119	-0-	1299	3	2	9	Y	2	72	1			19
12	1612	X	233	-0-	-1379	-0-	233	3			Y	-0-					19
01	1612	X	252	-0-	-1360	-0-	190	3	62	9	Y	56					75
02	1015	X	880	-0-	-135	-0-	805	3	75	9	Y	68					143

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

09	2130	X	1299	-0-	-831	-0-	1211	3	88	9	N	80					273
10	2201	X	1399	-0-	-802	-0-	1298	3	101	9	N	92	242	1			123
11	2130	X	1240	-0-	-890	-0-	1240	3			N	-0-					123
12	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					123
01	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	2174	3	9	9	N	8					131
*02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					146

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	60	1			15
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					35
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	484	3	47	9	N	43					78
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	430	3	14	9	N	13					91
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	468	3	117	9	N	106	86	1			111
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	460	3	8	9	N	7					118
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	N	22					140

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2021	3	54	9	N	49	36	1			37
10	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1313	3	26	9	N	24	36	1			25
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1975	3	48	9	N	44	35	1			34
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1900	3	40	9	N	36	30	1			40
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	3	31	9	N	28	33	1			35
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1507	3	22	9	N	20	30	1			25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2939	X	2202	-0-	-737	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1533	-0-	-1047	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4530	X	4001	-0-	-529	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3577	-0-	-953	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3168	-0-	-1513	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
*02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	465	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1006	-0-	-270	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	622	-0-	-618	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	792	-0-	-281	-0-	792	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
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	420	N	75	-0-	-345	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	694	-0-	-596	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	668	-0-	-479	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	725	N	683	-0-	-42	-0-	683	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
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	466	-0-	-2045	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	160	-0-	-2300	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	301	-0-	-2241	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
*02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	712	-0-	-993	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	943	-0-	-587	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	232	N	150	-0-	-82	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1662	3	32	9	N	29	25	1			20
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1742	3	18	9	N	16	13	1			23
11	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1263	3	26	9	N	24	33	1			14
12	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1539	3	26	9	N	24	17	1			21
01	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1434	3	21	9	N	19	21	1			19
02	1247	N	908	-0-	-339	-0-	897	3	11	9	N	10	9	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319	N	29	-0-	-290	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			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
09	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1853	-0-	-61	-0-	1853	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
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	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
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1390	-0-	-650	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1226	-0-	-108	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	1116	N	518	-0-	-598	-0-	515	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	1080	N	348	-0-	-732	-0-	345	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	1116	N	317	-0-	-799	-0-	315	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	525	3	48	9	Y	44	35	1			9
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	Y	10	16	1			3

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6	8	1			1
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					1
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	730	3	14	9	Y	13	11	1			3
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	3	12	9	Y	11	11	1			3

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	476	-0-	-713	-0-	476	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
09	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3163	-0-	-464	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2185	-0-	-947	-0-	2185	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
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	540	-0-	-638	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

09	3660	X	2162	-0-	-1498	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2412	-0-	-1248	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2528	-0-	-944	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1094	-0-	-376	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	25	-0-	-1587	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	31	-0-	-2046	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	24	-0-	-1020	-0-	24	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

09	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2459	-0-	-615	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1011	-0-	-91	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
10	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	3			Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	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
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1008	-0-	-471	-0-	1008	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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1860	N	691	-0-	-1169	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	148	-0-	-1495	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	250	-0-	-950	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	232	N	152	-0-	-80	-0-	152	3			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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	950	-0-	-786	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2711	-0-	-289	359	2711	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	724	-0-	-1570	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	411	-0-	-1809	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	788	-0-	-1506	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	632	-0-	-1514	-0-	632	3			N	-0-					-0-

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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
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-
02	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
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	798	3	8	9	Y	7	6	1			3
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	807	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	758	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	798	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	675	3	11	9	Y	10	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1673	3	18	9	Y	16	9	1			8
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3375	3	35	9	Y	32	20	1			20
12	411	N	1	-0-	-410	-0-	1	3			Y	-0-	20	1			-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1650	3	13	9	Y	12	11	1			5
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	13	1			7
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9	9	Y	8	10	1			5
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	3	17	9	Y	15	14	1			6
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	3	19	9	Y	17	17	1			6
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1482	3	24	9	Y	22	19	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
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	196	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	200	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			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
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	551	N	449	-0-	-102	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	783	N	169	-0-	-614	-0-	169	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
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	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
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	899	N	279	-0-	-620	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	870	N	566	-0-	-304	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	696	N	490	-0-	-206	-0-	490	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1428	-0-	-1122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1732	-0-	-903	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1002	-0-	-1633	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	928	N	890	-0-	-38	-0-	890	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3573	-0-	473	473	3573	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3631	-0-	631	1104	3631	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3942	-0-	842	1946	3942	3			N	-0-					-0-
01	6250	X	4304	-0-	-1946	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
*02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1994	N	1870	-0-	-124	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1578	-0-	-972	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1607	-0-	-1028	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	272	-0-	-1526	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	821	-0-	-180	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	783	N	351	-0-	-432	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*02	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	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
09	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2595	-0-	-505	25	2595	3			N	-0-					-0-
11	1739	N	1714	-0-	-25	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2946	-0-	-154	14	2946	3			N	-0-					-0-
*02	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

09	2340	X	2026	-0-	-314	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2121	-0-	-297	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1797	-0-	-465	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	928	N	609	-0-	-319	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1886	-0-	-514	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1433	-0-	-1016	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

09	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	2258	-0-	-4	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1085	-0-	-220	-0-	1085	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
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1442	-0-	-646	-0-	1442	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
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	989	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	868	N	434	-0-	-434	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	841	N	516	-0-	-325	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					-0-

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
09	3000	N	4345	-0-	1345	4459	4345	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2392	-0-	-708	3751	2392	3			N	-0-					-0-
11	3881	X	130	-0-	-3751	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	561	-0-	-1485	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
*02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	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
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	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
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
*02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	870	N	379	-0-	-491	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

09	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

09	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1520	-0-	-191	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1920	N	1163	-0-	-757	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	709	-0-	-1211	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	3			N	-0-					-0-
*02	2335	N	2214	-0-	-121	-0-	2214	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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	464	N	313	-0-	-151	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	321	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49	-0-	995	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
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	12	1			2
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1106	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	882	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	3	23	9	Y	21	20	1			3
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	Y	19	18	1			4
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	Y	10	11	1			3

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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
09	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3150	X	725	-0-	-2425	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	584	-0-	-2237	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	840	X	748	-0-	-92	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-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
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	715	-0-	-959	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	568	-0-	-1201	-0-	568	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	1766	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
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	744	-0-	-1326	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	461	-0-	-1554	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	312	-0-	-1269	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	725	N	258	-0-	-467	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

09	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-
10	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
11	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	27349	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	102	-0-	-4672	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1649	-0-	-381	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	522	N	360	-0-	-162	-0-	360	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	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
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1608	3	13	9	Y	12	13	1			2
10	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1161	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	1650	N	848	-0-	-802	-0-	841	3	7	9	Y	6	8	1			2
12	1674	N	707	-0-	-967	-0-	699	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2055	3	18	9	Y	16	14	1			3
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	3	14	9	Y	13	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					23
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	3	7	9	Y	6					29
11	510	N	255	-0-	-255	-0-	254	3	1	9	Y	1					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					30

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
09	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2731	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2795	3	20	9	Y	18	12	1			10
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2761	3	22	9	Y	20	24	1			6
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2840	3	31	9	Y	28	30	1			4
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2861	3	26	9	Y	24	23	1			5
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2770	3	21	9	Y	19	18	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1791	-0-	-459	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1345	-0-	-1259	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	767	-0-	-1434	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	625	-0-	-1115	-0-	625	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	3	9	9	Y	8	10	1			2
12	1240	N	904	-0-	-336	-0-	894	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	986	N	741	-0-	-245	-0-	734	3	7	9	Y	6	6	1			2

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 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
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	3	17	9	Y	15	12	1			3
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	Y	10	10	1			3

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	600	-0-	-1105	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	603	-0-	-837	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	580	N	357	-0-	-223	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2077	-0-	-473	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1137	-0-	-723	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1146	-0-	-776	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	729	-0-	-1131	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	X	17	-0-	-1085	-0-	17	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	941	-0-	-596	-0-	941	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1266	-0-	-1028	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	99	-0-	-2031	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	46	-0-	-2248	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	46	-0-	-1225	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	364	-0-	-721	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	528	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
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	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
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	928	N	924	-0-	-4	-0-	924	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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	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
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	853	-0-	-821	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	828	-0-	-187	-0-	828	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	3060	X	1387	-0-	-1673	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	1529	-0-	-1633	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	648	-0-	-2172	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1142	-0-	-279	-0-	1142	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
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1857	-0-	-405	-0-	1857	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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	649	-0-	-431	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6028	-0-	2928	3089	6028	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	4251	-0-	1351	4440	4251	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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	Y	8	5	1			5
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	Y	9	11	1			3
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	Y	13	12	1			3
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	3	9	9	Y	8	8	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1895	X	653	-0-	-1242	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	716	-0-	-369	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	406	-0-	-644	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	713	X	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	290	N	219	-0-	-71	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	754	N	529	-0-	-225	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2449	-0-	-806	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2206	-0-	-1064	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1736	-0-	-1643	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	900	N	416	-0-	-484	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	806	N	135	-0-	-671	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	253	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	522	N	473	-0-	-49	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					15
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					15

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

09	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	203	N	141	-0-	-62	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	701	-0-	-343	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 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
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	18	-0-	-69	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		1125	-0-	1125	6260	1117	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	7243	X	983	-0-	-6260	-0-	976	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	1178	N	830	-0-	-348	-0-	821	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	797	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	730	3	7	9	Y	6	5	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 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
09	1050	N	432	-0-	-618	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	806	N	309	-0-	-497	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	902	-0-	-113	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	285	-0-	-1575	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2147	-0-	-115	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

09	1200	X	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	930	X	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	571	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2404	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2576	3	19	9	Y	17	11	1			9
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1839	3	13	9	Y	12	17	1			4
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1692	3	18	9	Y	16	18	1			2
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	13	1			3
*02	2900	N	4118	-0-	1218	1218	4086	3	32	9	Y	29	23	1			9

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	696	N	615	-0-	-81	-0-	615	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
09	3000	N	3650	-0-	650	1770	3650	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2224	-0-	-876	894	2224	3			N	-0-					-0-
11	3835	X	2941	-0-	-894	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
09	990	N	762	-0-	-228	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1201	-0-	-568	-0-	1201	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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	957	N	946	-0-	-11	-0-	946	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	880	-0-	-290	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	435	N	295	-0-	-140	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
*02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					16
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3					19
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					21
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					21
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					21
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	576	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

09	1230	N	981	-0-	-249	-0-	973	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	1271	N	961	-0-	-310	-0-	951	3	10	9	Y	9	8	1			4
11	1140	N	910	-0-	-230	-0-	901	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	862	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	902	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	870	N	860	-0-	-10	-0-	847	3	13	9	Y	12	11	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	3	10	9	Y	9	7	1			6
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	3	10	9	Y	9	9	1			3
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	10	1			5

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3097	-0-	-809	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2899	-0-	-755	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1465	-0-	-1029	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	868	X	663	-0-	-205	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3266	-0-	366	535	3266	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	700	-0-	-571	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	442	-0-	-788	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1753	3	12	9	Y	11	8	1			6
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	3	14	9	Y	13	15	1			4
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1849	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1810	3	15	9	Y	14	14	1			3
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	3			N	-0-					-0-
12	2617	N	1639	-0-	-978	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1143	-0-	-655	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3010	-0-	-380	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2309	-0-	-751	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2846	-0-	-112	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	565	-0-	-1085	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	3	11	9	Y	10	10	1			4
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1448	3	17	9	Y	15	12	1			7
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1369	3	12	9	Y	11	11	1			7
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1321	3	13	9	Y	12	15	1			4
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1379	3	19	9	Y	17	15	1			6
02	1334	N	1312	-0-	-22	-0-	1291	3	21	9	Y	19	17	1			8

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
09	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	Y	11	7	1			4
02	T. A.		966	-0-	966	966	951	3	15	9	Y	14	12	1			6

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	2928	3	23	9	Y	21	12	1			9
10	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2899	3	18	9	Y	16	17	1			8
11	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	2621	3	24	9	Y	22	16	1			14
12	3193	X	2655	-0-	-538	-0-	2629	3	26	9	Y	24	29	1			9
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3114	3	39	9	Y	35	32	1			12
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	2623	3	43	9	Y	39	35	1			16

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
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
09	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	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
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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
09	1350	X	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	895	-0-	-407	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	928	N	782	-0-	-146	-0-	782	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	3	4	9	Y	4	7	1			1
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	3	10	9	Y	9	8	1			2
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	13	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
09	3000	N	3813	-0-	813	813	3813	3			N	-0-					-0-
10	2960	N	2147	-0-	-813	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	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
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	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
09	3000	N	4179	-0-	1179	1182	4179	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3734	-0-	634	1816	3734	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3401	-0-	401	2217	3401	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	3332	-0-	-2217	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	638	-0-	-52	-0-	634	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	471	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	316	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
*02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1					14
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	3	8	9	Y	7	8	1			13
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	Y	1					14
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	3	4	9	Y	4	9	1			9
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1190	3	7	9	Y	6					15
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	969	3	7	9	Y	6	10	1			11

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

09	2	X	-0-	-0-	-2	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

09	1200	N	602	-0-	-598	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	428	-0-	-622	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	726	-0-	-753	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	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
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	609	N	535	-0-	-74	-0-	535	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
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	1659	-0-	-1212	-0-	1659	3			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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2421	-0-	-276	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1613	-0-	-867	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	837	-0-	-1338	-0-	837	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
09	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	3101	-0-	-31	-0-	3101	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
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	580	N	387	-0-	-193	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	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
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-
02	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
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	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
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1885	-0-	-174	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1187	-0-	-643	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	777	-0-	-1114	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1335	-0-	-115	-0-	1335	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
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	311	3	76	9	Y	69	98	1			31
10	434	N	191	-0-	-243	-0-	174	3	17	9	Y	15					46
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	224	3	24	9	Y	22					68
12	403	N	163	-0-	-240	-0-	142	3	21	9	Y	19	71	1			16
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	315	3	32	9	Y	29					45
02	T. A.		469	-0-	469	469	422	3	47	9	Y	43	67	1			21

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
09	3708	X	3317	-0-	-391	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2465	-0-	-261	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
09	3000	N	3764	-0-	764	764	3764	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2483	-0-	-617	147	2483	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1250	-0-	-730	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1791	-0-	-255	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	440	-0-	-1606	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1899	-0-	-15	-0-	1899	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
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	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
09	3000	N	3501	-0-	501	1004	3501	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3319	-0-	219	1223	3319	3			N	-0-					-0-
11	3551	X	2328	-0-	-1223	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	330	-0-	-870	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	868	X	239	-0-	-629	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	600	X	35	-0-	-565	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	864	-0-	-432	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	974	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2529	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
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1910	-0-	-520	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3028	-0-	-72	84	3028	3			N	-0-					-0-
*02	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2556	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
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	493	N	418	-0-	-75	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1190	-0-	-579	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1410	N	911	-0-	-499	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2916	-0-	16	16	2916	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	629	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

09	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	493	N	220	-0-	-273	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	1814	-0-	-535	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	928	N	451	-0-	-477	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	340	-0-	-762	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	3			N	-0-					-0-
*02	2382	N	2219	-0-	-163	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1159	-0-	-1103	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	505	3			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
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	785	-0-	-1726	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2580	-0-	-88	-0-	2580	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
09	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1503	-0-	-1132	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1650	-0-	-1171	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	831	-0-	-1808	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6902	-0-	3802	3802	6902	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2099	-0-	-1001	2801	2099	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	1847	-0-	-1053	1748	1847	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

09	2430	N	1934	-0-	-496	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2353	-0-	-220	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2206	-0-	-143	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4261	-0-	-869	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4572	-0-	-729	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	3936	-0-	-1023	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1232	-0-	-2209	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2281	-0-	-1160	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1626	-0-	-1593	-0-	1626	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
09	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	2948	-0-	-619	-0-	2948	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
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2034	-0-	-539	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1778	-0-	-49	-0-	1778	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
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1796	-0-	-33	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1637	-0-	-74	-0-	1637	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
09	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2637	-0-	-556	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1142	-0-	-1948	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1977	-0-	-488	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3743	-0-	-1207	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3117	-0-	-1998	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4424	-0-	-361	-0-	4424	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
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	406	N	207	-0-	-199	-0-	207	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
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	1972	-0-	-696	-0-	1972	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
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1591	-0-	-176	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	889	-0-	-764	-0-	889	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
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4383	-0-	1283	1635	4383	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2711	-0-	-189	1446	2711	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1814	-0-	-187	-0-	1814	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
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2967	-0-	-603	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2409	-0-	-897	-0-	2409	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
09	1980	X	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2220	-0-	-187	-0-	2220	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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
09	1830	X	1440	-0-	-390	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1448	-0-	-443	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1398	-0-	-432	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1254	-0-	-109	-0-	1254	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
09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1222	-0-	-762	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	987	-0-	-28	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1029	-0-	-508	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3215	-0-	-846	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2477	-0-	-829	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

09	3510	X	2064	-0-	-1446	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1152	-0-	-2475	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	737	-0-	-2353	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1094	-0-	-2099	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4560	X	3709	-0-	-851	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3991	-0-	-509	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4178	-0-	-114	-0-	4178	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
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3582	-0-	-618	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2261	-0-	-2079	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3847	-0-	-126	-0-	3847	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
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	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
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2471	-0-	-835	-0-	2471	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
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	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
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1160	-0-	-886	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1588	-0-	-268	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	713	N	112	-0-	-601	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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
09	2250	N	1283	-0-	-967	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1804	-0-	-81	-0-	1804	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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	1770	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
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1925	-0-	-105	-0-	1925	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
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4043	-0-	-510	-0-	4043	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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3007	-0-	107	107	3007	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	276	-0-	-747	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	957	N	587	-0-	-370	-0-	587	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	N	1750	-0-	-1106	-0-	1719	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1876	3	24	9	Y	22	25	1			3
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					3
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2166	3	30	9	Y	27	27	1			3
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2235	3	40	9	Y	36	31	1			8
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1920	3	31	9	Y	28	28	1			8

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4804	3	80	9	Y	73	69	1			15
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5047	3	67	9	Y	61	67	1			9
11	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	4677	3			Y	-0-					9
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5161	3	76	9	Y	69	69	1			9
01	4991	X	4383	-0-	-608	-0-	4302	3	81	9	Y	74	67	1			16
02	4785	X	4773	-0-	-12	-0-	4690	3	83	9	Y	75	70	1			21

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	868	N	16	-0-	-852	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	377	N	188	-0-	-189	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	236	-0-	-1128	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	660	N	257	-0-	-403	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	275	-0-	-865	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	1970	-0-	-582	-0-	1970	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
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3426	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
09	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2150	-0-	-25	-0-	2150	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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	565	-0-	-706	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
09	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1084	3	9	9	Y	8	10	1			1
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1343	3	10	9	Y	9	5	1			5
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1389	3	11	9	Y	10	12	1			3
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1406	3	15	9	Y	14	15	1			2
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1363	N	363	-0-	-1000	-0-	360	3	3	9	Y	3	4	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4086	-0-	-37	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3867	-0-	-77	-0-	3867	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
09	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	3			N	-0-					-0-
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
*02	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

09	3210	X	717	-0-	-2493	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	696	-0-	-1691	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	657	-0-	-453	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	678	-0-	-469	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	639	-0-	-508	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	696	X	544	-0-	-152	-0-	544	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3570	-0-	-287	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	930	N	127	-0-	-803	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	15892	-0-	12792	12792	15892	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7477	-0-	4377	17169	7477	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	16731	-0-	13831	31000	16731	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1137	-0-	-226	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2152	-0-	-1028	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2487	-0-	-1822	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	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
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	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
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1692	-0-	-438	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1611	-0-	-590	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1056	-0-	-655	-0-	1056	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
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3236	-0-	-70	-0-	3236	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
09	1470	N	47	-0-	-1423	-0-	47	3			Y	-0-					19
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	11	1			8
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			3
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	3	8	9	Y	7					10
02	T. A.		89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-	7	1			3

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
09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	780	-0-	-728	-0-	780	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
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	1841	-0-	-3031	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	5	1			2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	667	N	571	-0-	-96	-0-	571	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
09	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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
09	3000	N	2332	-0-	-668	4006	2290	3	42	9	Y	38	37	1			8
10	6375	X	2369	-0-	-4006	-0-	2338	3	31	9	Y	28	32	1			4
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					4
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	3	35	9	Y	32	32	1			4
01	2263	X	1331	-0-	-932	-0-	1306	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2262	X	1844	-0-	-418	-0-	1812	3	32	9	Y	29	26	1			8

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
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1787	-0-	-533	-0-	1787	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
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	815	-0-	-828	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1233	-0-	-449	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	501	-0-	-2258	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	475	-0-	-796	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	432	-0-	-1105	-0-	432	3			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
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	6570	X	6297	-0-	-273	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	4678	-0-	-1801	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	5563	-0-	-788	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	911	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	938	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-					2
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	850	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	961	N	862	-0-	-99	-0-	845	3	17	9	Y	15	13	1			3
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	815	3	15	9	Y	14	13	1			4

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
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6148	3	41	9	Y	37	37	1			16
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2082	3	9	9	Y	8	20	1			4
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8717	3	86	9	Y	78	51	1			30
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4919	3	64	9	Y	58	68	1			20
02	5887	X	4812	-0-	-1075	-0-	4801	3	11	9	Y	10	26	1			4

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
09	6240	X	6023	-0-	-217	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5679	-0-	-769	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	3733	-0-	-2657	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6181	-0-	-422	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5360	-0-	-1243	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5130	-0-	-699	-0-	5130	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	442	-0-	-2768	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	439	-0-	-2537	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	418	-0-	-962	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5083	-0-	-197	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	3947	-0-	-1509	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	3099	-0-	-1918	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2495	-0-	-231	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	986	N	938	-0-	-48	-0-	938	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

09	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	915	-0-	-735	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	539	-0-	-824	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1410	-0-	-98	-0-	1410	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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	3166	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
09	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2151	-0-	-372	-0-	2151	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
09	4710	X	1651	-0-	-3059	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	1730	-0-	-3137	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	941	-0-	-3769	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
*02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6414	-0-	3414	3414	6414	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1785	-0-	-1315	2099	1785	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1767	-0-	-1333	766	1767	3			N	-0-					-0-
*02	2325	X	1559	-0-	-766	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1106	-0-	-779	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	495	-0-	-645	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	783	N	370	-0-	-413	-0-	370	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2627	-0-	-1000	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2429	-0-	-964	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	166	-0-	-3704	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1359	-0-	-1524	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5262	-0-	-378	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5508	-0-	-320	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5040	-0-	-209	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5604	-0-	-844	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5321	-0-	-1189	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5142	-0-	-745	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5567	-0-	-313	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5721	-0-	-355	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5457	-0-	-169	-0-	5457	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
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					31
10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2199	3	28	9	Y	25					56
11	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	2424	3	13	9	Y	12					68
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					68
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					68
02	5220	X	2447	-0-	-2773	-0-	2447	3			Y	-0-					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2828	-0-	-1295	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3391	-0-	-732	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3231	-0-	-307	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	1403	-0-	-2860	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

09	3000	N	3329	-0-	329	329	3329	3			N	-0-					-0-
10	3079	N	2750	-0-	-329	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2114	-0-	-351	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3660	-0-	760	760	3660	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5633	-0-	-753	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	4927	-0-	-1133	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4907	-0-	-458	-0-	4907	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2922	-0-	-1138	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2664	-0-	-1645	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	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
09	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	3			N	-0-					-0-
10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3			N	-0-					-0-
11	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	3688	-0-	-4620	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*02	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	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
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			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
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-					-0-
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	3			N	-0-					-0-
11	12600	X	12135	-0-	-465	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	1226	-0-	-11794	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	459	-0-	-12561	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*02	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	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
09	3000	N	12126	-0-	9126	17914	12126	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	11587	-0-	8487	26401	11587	3			N	-0-					-0-
11	28683	X	2282	-0-	-26401	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	473	-0-	-2286	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

09	3630	X	2336	-0-	-1294	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2018	-0-	-1485	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1792	-0-	-1178	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1394	-0-	-1520	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	397	-0-	-2517	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	127	-0-	-2135	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

09	3390	X	3327	-0-	-63	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2911	-0-	-479	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2582	-0-	-637	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	957	N	769	-0-	-188	-0-	769	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	3			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	402	-0-	-2884	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	578	-0-	-532	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	9477	-0-	-3915	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	2597	-0-	-10363	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	1988	-0-	-11404	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	1834	-0-	-11558	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	2285	-0-	-10243	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1058	-0-	-306	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	993	-0-	-22	-0-	993	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
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2362	-0-	-393	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	3120	X	551	-0-	-2569	-0-	547	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1178	X	406	-0-	-772	-0-	404	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	960	X	384	-0-	-576	-0-	381	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	992	X	394	-0-	-598	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	558	X	526	-0-	-32	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	3	11	9	Y	10	8	1			3

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

09	3990	X	3488	-0-	-502	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3045	-0-	-319	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

09	3000	N	5784	-0-	2784	2784	5784	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3026	-0-	-74	2710	3026	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2541	-0-	-459	2251	2541	3			N	-0-					-0-
12	4918	X	2667	-0-	-2251	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3610	-0-	-730	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1915	-0-	-2425	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
*02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	76	1			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	473	3	45	9	Y	41					41
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	488	3	51	9	Y	46					87
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	430	3	65	9	Y	59	98	1			48
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	433	3	44	9	Y	40					88
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	416	3	47	9	Y	43	110	1			21

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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-
02	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

09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2294	3	13	9	Y	12					46
10	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	3			Y	-0-					46
11	1980	N	1136	-0-	-844	-0-	1108	3	28	9	Y	25					71
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1763	3	58	9	Y	53					124
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1794	3	22	9	Y	20					144
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1758	3	66	9	Y	60					204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
09	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	7104	3	135	9	N	123	115	1			84
10	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	7191	3	73	9	N	66	54	1			96
11	7680	X	6997	-0-	-683	-0-	6848	3	149	9	N	135	154	1			77
12	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	6987	3	118	9	N	107	90	1			94
01	7564	X	7011	-0-	-553	-0-	6872	3	139	9	N	126	96	1			124
02	6989	X	4308	-0-	-2681	-0-	4253	3	55	9	N	50	60	1			114

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
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	3	20	9	Y	18	20	1			3
10	3100	N	3565	-0-	465	465	3539	3	26	9	Y	24	14	1			13
11	3000	N	3024	-0-	24	489	3000	3	24	9	Y	22	28	1			7
12	2350	N	1861	-0-	-489	-0-	1841	3	20	9	Y	18	22	1			3
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	3161	X	861	-0-	-2300	-0-	853	3	8	9	Y	7	8	1			2

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
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3260	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2985	3	22	9	Y	20	13	1			11
11	2340	X	2030	-0-	-310	-0-	2013	3	17	9	Y	15	21	1			5
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3150	3	34	9	Y	31	32	1			4
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2794	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	2900	X	2723	-0-	-177	-0-	2703	3	20	9	Y	18	17	1			6

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
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1850	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
09	2670	X	2138	-0-	-532	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3
10	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2437	3	18	9	Y	16	10	1			9
11	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	2330	3	19	9	Y	17	21	1			5
12	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2397	3	26	9	Y	24	26	1			3
01	2449	X	1409	-0-	-1040	-0-	1396	3	13	9	Y	12	13	1			2
02	2291	X	932	-0-	-1359	-0-	924	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
09	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	3037	3	25	9	Y	23	25	1			4
10	3596	X	2788	-0-	-808	-0-	2770	3	18	9	Y	16	11	1			9
11	3480	X	2642	-0-	-838	-0-	2620	3	22	9	Y	20	23	1			6
12	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2701	3	30	9	Y	27	29	1			4
01	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2538	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2958	X	2589	-0-	-369	-0-	2570	3	19	9	Y	17	16	1			5

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
09	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	3889	-0-	-1273	-0-	3889	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
09	2190	N	1400	-0-	-790	-0-	1388	3	12	9	Y	11	13	1			2
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2538	3	18	9	Y	16	9	1			9
11	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1606	3	12	9	Y	11	17	1			3
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	3	24	9	Y	22	22	1			3
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1566	N	1439	-0-	-127	-0-	1428	3	11	9	Y	10	11	1			3

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	1345	-0-	-1290	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2191	-0-	-274	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1290	-0-	-44	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2172	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	2728	X	1849	-0-	-879	-0-	1829	3	20	9	Y	18	16	1			9
11	2490	X	1684	-0-	-806	-0-	1669	3	15	9	Y	14	14	1			9
12	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	1587	3	15	9	Y	14	18	1			5
01	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1611	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	1409	3	23	9	Y	21	19	1			8

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4045	-0-	-218	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	2398	3	2	9	Y	2					25
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2434	3	15	9	Y	14	15	1			24
11	1140	X	504	-0-	-636	-0-	503	3	1	9	Y	1					25
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4230	3	20	9	Y	18	17	1			26
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	3	15	9	Y	14					40
02	T. A.		1447	-0-	1447	1447	1436	3	11	9	Y	10	28	1			22

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2904	-0-	-636	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	851	-0-	-2329	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	179	-0-	-3107	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	27	-0-	-3259	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	19	-0-	-2794	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3212	-0-	-808	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3115	-0-	-162	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2456	-0-	-9	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3823	3	73	9	N	66	47	1			45
10	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	3456	3	35	9	N	32	29	1			48
11	4050	X	2820	-0-	-1230	-0-	2761	3	59	9	N	54	71	1			31
12	4061	X	996	-0-	-3065	-0-	979	3	17	9	N	15	33	1			13
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4456	3	65	9	N	59	14	1			58
02	3770	X	1932	-0-	-1838	-0-	1907	3	25	9	N	23	28	1			53

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	1480	-0-	-3201	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3251	-0-	-1430	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	2461	-0-	-1918	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

09	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

09	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3471	-0-	-579	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3357	-0-	-297	-0-	3357	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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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
09	1380	N	808	-0-	-572	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	783	-0-	-519	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	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
09	2160	X	1195	-0-	-965	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1105	-0-	-1055	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	1172	-0-	-409	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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
09	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2804	-0-	-586	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3226	-0-	-138	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2846	-0-	-843	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2866	-0-	-823	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2551	-0-	-900	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	6055	3	48	9	Y	44	43	1			19
10	7347	X	6171	-0-	-1176	-0-	6106	3	65	9	Y	59	49	1			29
11	6990	X	5400	-0-	-1590	-0-	5349	3	51	9	Y	46	46	1			29
12	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	6382	3	63	9	Y	57	64	1			22
01	6944	X	6292	-0-	-652	-0-	6214	3	78	9	Y	71	68	1			25
*02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6007	3	96	9	Y	87	77	1			35

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	2	-0-	-1100	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	3	9	9	N	8	1	1			7
*09	3000	N	3308	-0-	308	308	3273	3	35	9	N	32	17	1			22
*10	3100	N	5140	-0-	2040	2348	5136	3	4	9	N	4	14	1			12
*11	3000	N	7814	-0-	4814	7162	7641	3	173	9	N	157	79	1			90
*12	12694	X	5532	-0-	-7162	-0-	5440	3	92	9	N	84	100	1			74
*01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4843	3	70	9	N	64	75	1			63
02	1885	X	299	-0-	-1586	-0-	285	3	14	9	N	13	30	1			46

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	771	-0-	-909	-0-	765	3	6	9	Y	5	7	1			1
10	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	1339	3	10	9	Y	9	5	1			5
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	3	11	9	Y	10	12	1			3
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1364	N	741	-0-	-623	-0-	734	3	7	9	Y	6	7	1			1
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	3	9	9	Y	8	7	1			2

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3469	3	28	9	Y	25	27	1			4
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3512	3	25	9	Y	23	15	1			12
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3446	3	28	9	Y	25	30	1			7
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	37	1			5
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3250	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	3306	X	2880	-0-	-426	-0-	2858	3	22	9	Y	20	19	1			6

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	945	-0-	-615	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3045	-0-	-348	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1831	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	1717	3	22	9	Y	20	23	1			3
11	2010	N	1601	-0-	-409	-0-	1601	3			Y	-0-					3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2060	3	30	9	Y	27	27	1			3
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1910	3	36	9	Y	33	29	1			7
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	3	32	9	Y	29	28	1			8

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

09	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	2883	-0-	-452	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4050	X	1629	-0-	-2421	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3486	-0-	-699	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3628	-0-	-422	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	3389	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
09	4620	X	3456	-0-	-1164	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	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
09	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5120	-0-	-730	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5210	-0-	-835	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4637	-0-	-960	-0-	4637	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
09	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2093	-0-	-3007	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	2340	-0-	-2930	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4005	-0-	-664	-0-	4005	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
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3391	-0-	-539	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
*02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	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
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4470	X	4299	-0-	-171	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4048	-0-	-128	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

09	10260	X	9266	-0-	-994	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9326	-0-	-687	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
01	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	8761	-0-	-229	-0-	8761	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

09	10530	X	4215	-0-	-6315	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	3166	-0-	-7715	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	30	-0-	-10500	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

09	11700	X	11671	-0-	-29	-0-	11579	3	92	9	Y	84	79	1			36
10	11966	X	11729	-0-	-237	-0-	11607	3	122	9	Y	111	93	1			54
11	11640	X	11180	-0-	-460	-0-	11074	3	106	9	Y	96	90	1			60
12	12059	X	11206	-0-	-853	-0-	11097	3	109	9	Y	99	121	1			38
01	12059	X	10886	-0-	-1173	-0-	10751	3	135	9	Y	123	118	1			43
*02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10579	3	172	9	Y	156	136	1			63

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

09	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3822	-0-	-238	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	780	N	397	-0-	-383	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	744	N	167	-0-	-577	-0-	165	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	806	N	224	-0-	-582	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	377	N	116	-0-	-261	-0-	116	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
09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14236	3	44	9	Y	40	38	1			17
10	13919	X	5272	-0-	-8647	-0-	5247	3	25	9	Y	23	29	1			11
11	13770	X	5947	-0-	-7823	-0-	5918	3	29	9	Y	26	21	1			16
12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	24	31	1			9
01	14756	X	3449	-0-	-11307	-0-	3387	3	62	9	Y	56	45	1			20
02	12905	X	1728	-0-	-11177	-0-	1724	3	4	9	Y	4	22	1			2

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
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	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
09	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4714	-0-	-494	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4781	-0-	-272	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4668	-0-	-59	-0-	4668	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
09	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1207	-0-	-127	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	3	12	9	Y	11	7	1			6
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	3	11	9	Y	10	13	1			3
12	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1389	3	15	9	Y	14	15	1			2
01	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1354	3	12	9	Y	11	11	1			2
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	3	12	9	Y	11	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2280	-0-	-939	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3235	-0-	-187	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5703	3	32	9	Y	29	32	1			13
10	6355	X	5058	-0-	-1297	-0-	5005	3	53	9	Y	48	37	1			24
11	5880	X	4889	-0-	-991	-0-	4844	3	45	9	Y	41	39	1			26
12	6014	X	5049	-0-	-965	-0-	5001	3	48	9	Y	44	53	1			17
01	6014	X	4212	-0-	-1802	-0-	4159	3	53	9	Y	48	48	1			17
02	4872	X	4766	-0-	-106	-0-	4691	3	75	9	Y	68	57	1			28

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2099	-0-	-801	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4486	-0-	-1424	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4488	-0-	-1619	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3123	-0-	-2271	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2876	-0-	-1929	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
*02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	4969	-0-	-2595	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6552	-0-	-1105	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	6794	-0-	-688	-0-	6794	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
*02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3887	-0-	887	887	3887	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2412	-0-	-688	199	2412	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	2202	-0-	-118	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
*02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20371	3			N	-0-					-0-
10	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	X	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	510	X	107	-0-	-403	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	527	X	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	527	X	144	-0-	-383	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	493	X	310	-0-	-183	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4362	-0-	-978	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4137	-0-	-1288	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3310	-0-	-895	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
11	2886	N	2863	-0-	-23	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4324	-0-	-1046	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4549	-0-	-1000	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3394	-0-	-1721	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1076	-0-	-142	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
*02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	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
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
*02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	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
09	5100	X	4747	-0-	-353	-0-	4708	3	39	9	Y	35	38	1			6
10	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4481	3	32	9	Y	29	19	1			16
11	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	4252	3	33	9	Y	30	37	1			9
12	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	4485	3	50	9	Y	45	48	1			6
01	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	4051	3	35	9	Y	32	32	1			6
*02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5450	3	40	9	Y	36	31	1			11

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
09	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	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
09	7140	X	6804	-0-	-336	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6125	-0-	-1222	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6852	-0-	-78	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6715	-0-	-446	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	5080	-0-	-1532	-0-	5080	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
09	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4436	-0-	-581	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	5430	X	4451	-0-	-979	-0-	4415	3	36	9	Y	33	33	1			14
10	5549	X	4530	-0-	-1019	-0-	4483	3	47	9	Y	43	36	1			21
11	5340	X	4285	-0-	-1055	-0-	4244	3	41	9	Y	37	35	1			23
12	5456	X	4321	-0-	-1135	-0-	4279	3	42	9	Y	38	46	1			15
01	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	4266	3	53	9	Y	48	46	1			17
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4232	3	68	9	Y	62	54	1			25

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

09	13200	X	11607	-0-	-1593	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	11988	-0-	-1063	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	11335	-0-	-575	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11542	-0-	-703	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11528	-0-	-686	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
02	11223	X	10605	-0-	-618	-0-	10605	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4922	-0-	-238	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4551	-0-	-437	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

09	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1649	-0-	-410	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

09	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	2922	-0-	-1458	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4142	-0-	-384	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	2944	-0-	-1145	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	9356	-0-	6356	7626	9356	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	9207	-0-	6107	13733	9207	3			N	-0-					-0-
11	21714	X	7981	-0-	-13733	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9755	-0-	-685	-0-	9678	3	77	9	Y	70	55	1			30
10	10478	X	10093	-0-	-385	-0-	9987	3	106	9	Y	96	79	1			47
11	10140	X	7657	-0-	-2483	-0-	7588	3	69	9	Y	63	70	1			40
12	10106	X	9824	-0-	-282	-0-	9728	3	96	9	Y	87	94	1			33
01	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	9412	3	119	9	Y	108	103	1			38
02	9454	X	8855	-0-	-599	-0-	8714	3	141	9	Y	128	114	1			52

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9793	-0-	-527	-0-	9610	3	183	9	N	166	158	1			114
10	10664	X	9857	-0-	-807	-0-	9757	3	100	9	N	91	74	1			131
11	10320	X	9582	-0-	-738	-0-	9381	3	201	9	N	183	209	1			105
12	10571	X	9916	-0-	-655	-0-	9751	3	165	9	N	150	124	1			131
01	10571	X	9742	-0-	-829	-0-	9602	3	140	9	N	127	133	1			125
02	9454	X	6022	-0-	-3432	-0-	5946	3	76	9	N	69	60	1			134

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4303	3	35	9	N	32	23	1			14
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4221	3	44	9	N	40	34	1			20
11	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	3493	3	31	9	N	28	30	1			18
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5198	3	51	9	N	46	46	1			18
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4274	3	18	9	N	16	28	1			6
*02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4473	3	11	9	N	10	12	1			4

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4999	-0-	-791	-0-	4959	3	40	9	Y	36	35	1			15
10	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	4982	3	53	9	Y	48	40	1			23
11	5610	X	4742	-0-	-868	-0-	4698	3	44	9	Y	40	38	1			25
12	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	5332	3	53	9	Y	48	55	1			18
01	5425	X	5330	-0-	-95	-0-	5264	3	66	9	Y	60	57	1			21
*02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5140	3	83	9	Y	75	66	1			30

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9659	-0-	-271	-0-	9649	3	10	9	Y	9					116
10	8866	X	4880	-0-	-3986	-0-	4850	3	30	9	Y	27	67	1			76
11	8580	X	7799	-0-	-781	-0-	7789	3	10	9	Y	9					85
12	9982	X	6794	-0-	-3188	-0-	6763	3	31	9	Y	28	57	1			56
01	9982	X	4109	-0-	-5873	-0-	4086	3	23	9	Y	21					77
*02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8826	3	62	9	Y	56	53	1			80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	9540	X	9258	-0-	-282	-0-	9249	3	9	9	Y	8					128
10	9858	X	9405	-0-	-453	-0-	9347	3	58	9	Y	53	75	1			106
11	9540	X	8921	-0-	-619	-0-	8910	3	11	9	Y	10					116
12	9703	X	9081	-0-	-622	-0-	9038	3	43	9	Y	39	79	1			76
01	9579	X	8853	-0-	-726	-0-	8803	3	50	9	Y	45					121
02	8758	X	7654	-0-	-1104	-0-	7596	3	58	9	Y	53	83	1	4	8	87

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
09	81990	X	62976	-0-	-19014	-0-	62976	3			N	-0-					-0-
10	80383	X	62044	-0-	-18339	-0-	62044	3			N	-0-					-0-
11	73980	X	57627	-0-	-16353	-0-	57627	3			N	-0-					-0-
12	71455	X	56763	-0-	-14692	-0-	56763	3			N	-0-					-0-
01	68076	X	54615	-0-	-13461	-0-	54615	3			N	-0-					-0-
02	60871	X	49243	-0-	-11628	-0-	49243	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1595	-0-	-625	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	839	-0-	-2	-0-	839	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

09	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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 #: 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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	928	N	404	-0-	-524	-0-	404	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	841	N	429	-0-	-412	-0-	429	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 #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	16	1	758	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	17	1	763	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	22	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	17	1	729	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	775	N	609	-0-	-166	-0-	13	1	593	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	22	1	1006	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	24	1	1090	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	30	1	902	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	23	1	1008	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	21	1	1012	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	22	1	929	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	1220	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 #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2019 - P/A 09/18/19

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

09	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

09	900	N	407	-0-	-493	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	930	N	42	-0-	-888	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	54	-0-	-1155	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	89	-0-	-1182	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	841	N	605	-0-	-236	-0-	605	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	175	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	178	1	967	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	255	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	175	1	998	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	202	1	872	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	902	-0-	-200	-0-	136	1	766	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	986	N	948	-0-	-38	-0-	948	3			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
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					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
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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
09	1980	N	1164	-0-	-816	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
02	2610	X	2063	-0-	-547	-0-	2063	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
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	686	-0-	-678	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	106	-0-	-1489	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	726	-0-	-405	-0-	726	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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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
09	1290	N	848	-0-	-442	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2169	-0-	-291	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1948	-0-	-315	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1767	-0-	-350	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2155	-0-	-194	-0-	2155	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
09	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1959	-0-	-490	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2450	-0-	-334	-0-	2450	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
09	1770	N	1133	-0-	-637	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1080	-0-	-625	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	986	N	920	-0-	-66	-0-	920	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
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1256	-0-	-945	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1374	-0-	-685	-0-	1374	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
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

09	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

09	3000	N	3434	-0-	434	1597	3434	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3477	-0-	377	1974	3477	3			N	-0-					-0-
11	2447	X	473	-0-	-1974	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					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 #: 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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
09	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1947	-0-	-223	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1703	-0-	-327	-0-	1703	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
09	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*02	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	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
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	696	N	591	-0-	-105	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	990	N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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 #: 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
09	1530	N	1145	-0-	-385	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	977	-0-	-604	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	838	-0-	-692	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	1981	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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	522	N	416	-0-	-106	-0-	416	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
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1303	-0-	-553	-0-	1303	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
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	916	-0-	-128	-0-	916	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	130	-0-	-1048	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	980	-0-	-615	-0-	980	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	325	-0-	-729	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1997	-0-	-943	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2113	-0-	-925	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1670	-0-	-389	-0-	1670	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 #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3471	-0-	371	982	3471	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2361	-0-	-539	443	2361	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	843	-0-	-807	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	776	-0-	-1394	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	489	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
02	1856	X	1463	-0-	-393	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1793	-0-	-160	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	725	N	603	-0-	-122	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1213	-0-	-497	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	352	-0-	-1136	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	435	N	4	-0-	-431	-0-	4	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 #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1534	-0-	-296	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1436	-0-	-424	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1238	-0-	-684	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1170	-0-	-597	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	1073	-0-	-406	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	58	-0-	-3161	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	290	N	86	-0-	-204	-0-	86	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1578	-0-	-597	-0-	1578	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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	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 #: 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
09	2880	X	2199	-0-	-681	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			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
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	783	N	615	-0-	-168	-0-	615	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
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					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
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	1069	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-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
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	409	-0-	-838	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	992	N	508	-0-	-484	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

09	1470	N	535	-0-	-935	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	595	-0-	-1754	-0-	595	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

09	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2838	-0-	-178	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

09	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1159	-0-	-146	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

09	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	54	-0-	-1176	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3028	-0-	28	178	3028	3			N	-0-					-0-
12	3017	N	2839	-0-	-178	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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 "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
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
02	2407	X	1628	-0-	-779	-0-	1628	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
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	943	-0-	-557	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	60	-0-	-1490	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	510	N	126	-0-	-384	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	540	N	223	-0-	-317	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3573	3	18	9	Y	16	6	1			10
12	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2730	3	52	9	Y	47	34	1			23
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3284	3	54	9	Y	49	65	1			7
02	3306	X	1990	-0-	-1316	-0-	1944	3	46	9	Y	42	40	1			9

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

09	1320	N	861	-0-	-459	-0-	44	1	817	3	N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	74	1	1271	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	72	1	965	3	N	-0-					-0-
12	899	N	546	-0-	-353	-0-	41	1	505	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	104	1	1104	3	N	-0-					-0-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	642	-0-	-558	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1854	3	47	9	Y	43	49	1			12
10	2325	N	1729	-0-	-596	-0-	1675	3	54	9	Y	49	42	1			19
11	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	535	3	28	9	Y	25	29	1			15
12	1984	N	947	-0-	-1037	-0-	943	3	4	9	Y	4	17	1			2
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1235	3	39	9	Y	35	39	1			10
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1265	3	43	9	Y	39	34	1			15
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	Y	15	21	1			9
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	3	14	9	Y	13	16	1			6
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	3	15	9	Y	14	18	1			2
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3

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
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

09	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1028	-0-	-1031	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2086	-0-	-60	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	930	-0-	-360	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	493	-0-	-1150	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	696	N	666	-0-	-30	-0-	666	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	3	23	9	Y	21	18	1			8
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	3	14	9	Y	13	13	1			8
12	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1432	3	24	9	Y	22	19	1			11
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1583	3	24	9	Y	22	30	1			3
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	3	21	9	Y	19	18	1			4

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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 #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	570	N	156	-0-	-414	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

09	3000	N	2933	-0-	-67	15	2933	3			N	-0-					-0-
10	2539	N	2524	-0-	-15	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1614	-0-	-556	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1739	-0-	-291	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	454	-0-	-972	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	690	-0-	-690	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	667	N	33	-0-	-634	-0-	33	3			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
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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 #: 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
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1557	-0-	-9	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	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 #: 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
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1027	-0-	-75	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1424	-0-	-432	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1193	-0-	-2217	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	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 #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
WERNER-LEFOY					WELL #: 7	RRCID -> 177226											
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1754	3	9	9	Y	8	10	1			2
10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1908	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1960	3	17	9	Y	15	12	1			7
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1435	3	15	9	Y	14	19	1			2
02	1508	N	443	-0-	-1065	-0-	429	3	14	9	Y	13	12	1			3
BEALL-BARKSDALE					WELL #: 10	RRCID -> 177336											
09	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	592	-0-	-865	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	486	-0-	-714	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	961	N	557	-0-	-404	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT					WELL #: 15	RRCID -> 179737											
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			N	-0-					-0-
12	2628	N	2538	-0-	-90	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
BEALL-NORMAN					WELL #: 17 D	RRCID -> 179932											
09	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	715	-0-	-995	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	668	-0-	-541	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"					WELL #: 14	RRCID -> 180067											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 180639											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

09	2400	N	548	-0-	-1852	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

09	1470	N	871	-0-	-599	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6459	X	3659	-0-	-2800	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	420	-0-	-975	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	275	-0-	-885	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	75	-0-	-1103	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	712	-0-	-1418	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3035	-0-	135	135	3035	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

09	1890	N	967	-0-	-923	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	62	-0-	-1612	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	66	-0-	-1404	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	725	N	527	-0-	-198	-0-	527	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	76	-0-	-98	-0-	76	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

09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	727	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1393	-0-	-260	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1637	-0-	-74	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

09	2190	N	386	-0-	-1804	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	501	-0-	-1762	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1161	-0-	-549	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

09	2010	N	1099	-0-	-911	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	302	-0-	-1434	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

09	1410	N	740	-0-	-670	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1268	-0-	-95	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	499	-0-	-1640	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	989	-0-	-1150	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1587	-0-	-385	-0-	1587	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
09	1500	X	504	-0-	-996	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	865	-0-	-685	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	750	X	477	-0-	-273	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

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-
02	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

09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1804	-0-	-110	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1407	-0-	-43	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	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 #: 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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			-0-
10	2852	N	2100	-0-	-752	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
11	2730	N	1554	-0-	-1176	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
12	2480	N	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	3			N	-0-			-0-
*02	2900	N	2860	-0-	-40	120	2860	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-			-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-			-0-
01	713	N	398	-0-	-315	-0-	398	3			N	-0-			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

09	2670	N	2209	-0-	-461	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
10	2759	N	1822	-0-	-937	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
11	1920	N	1029	-0-	-891	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
01	1829	N	11	-0-	-1818	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
02	2378	N	2318	-0-	-60	-0-	2318	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	8	-0-	-369	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3000	N	7319	-0-	4319	4319	7319	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4547	-0-	1447	5766	4547	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4926	-0-	1926	7692	4926	3			N	-0-					-0-
12	13023	X	5331	-0-	-7692	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
*02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	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
09	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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 #: 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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	558	-0-	-527	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	551	N	485	-0-	-66	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	866	-0-	-839	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	791	-0-	-775	-0-	791	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4397	-0-	1397	1397	4397	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3431	-0-	331	1728	3431	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2955	-0-	-145	1583	2955	3			N	-0-					-0-
*02	3751	X	2168	-0-	-1583	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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 #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

09	1710	X	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	882	-0-	-481	-0-	882	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	696	-0-	-513	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	479	-0-	-661	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	450	-0-	-635	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	464	N	410	-0-	-54	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	810	N	211	-0-	-599	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	900	N	737	-0-	-163	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	464	N	365	-0-	-99	-0-	365	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3049	-0-	-1260	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2988	-0-	-642	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1568	-0-	-1966	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	751	-0-	-2555	-0-	751	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 #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	713	N	266	-0-	-447	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	676	-0-	-614	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	579	-0-	-754	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	600	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2029	N	1137	-0-	-892	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	800	-0-	-1680	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	652	-0-	-1748	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	638	-0-	-1842	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	425	-0-	-677	-0-	425	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1400	-0-	-2020	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1510	-0-	-319	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	665	-0-	-854	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	1248	-0-	-347	-0-	1248	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
09	990	N	247	-0-	-743	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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 #: 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
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	348	N	200	-0-	-148	-0-	200	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
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3960	-0-	960	960	3960	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4300	-0-	1200	2160	4300	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4601	-0-	1501	3661	4601	3			Y	-0-					-0-
*02	8497	X	4836	-0-	-3661	-0-	4836	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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	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
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	3	N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	976	-0-	-543	-0-	73	1	903	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	109	1	1157	3	N	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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 #: 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
09	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1569	-0-	-621	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	697	-0-	-1163	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	260	-0-	-1248	-0-	260	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
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	996	-0-	-1453	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	939	-0-	-951	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	3			N	-0-			-0-
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	3			N	-0-			-0-
10	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
*02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-			-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	377	N	154	-0-	-223	-0-	154	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
02	1276	N	1249	-0-	-27	-0-	1249	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
09	1230	N	515	-0-	-715	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	514	-0-	-850	-0-	28	1	486	3	N	-0-			-0-
11	840	N	352	-0-	-488	-0-	25	1	327	3	N	-0-			-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	-0-			-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	3	N	-0-			-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
01	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
02	1479	N	1385	-0-	-94	-0-	1385	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	226	1	1389	3	N	-0-			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	257	1	1395	3	N	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	327	1	1146	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	212	1	1205	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	263	1	1130	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1133	-0-	-288	-0-	170	1	963	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
12	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
02	986	N	153	-0-	-833	-0-	153	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	803	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

09	1020	N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	710	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

09	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	558	N	301	-0-	-257	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	435	N	195	-0-	-240	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	454	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

09	510	N	477	-0-	-33	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
11	630	N	336	-0-	-294	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496	N	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

09	1680	N	290	-0-	-1390	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	409	-0-	-1181	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	861	-0-	-1092	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2190	-0-	-420	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	812	-0-	-478	-0-	57	1	755	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	670	-0-	-787	-0-	50	1	620	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	31	1	331	3	N	-0-					-0-
02	783	N	452	-0-	-331	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1094	-0-	-890	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	703	-0-	-475	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	592	-0-	-568	-0-	592	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3834	-0-	734	734	3834	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3561	-0-	661	1395	3561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	720	N	420	-0-	-300	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	930	-0-	-806	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1379	-0-	-564	-0-	1379	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
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1079	-0-	-226	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	841	N	703	-0-	-138	-0-	703	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	749	-0-	-987	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1046	-0-	-604	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	861	-0-	-472	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	960	-0-	-432	-0-	960	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1422	-0-	-28	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	930	N	355	-0-	-575	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3719	-0-	819	932	3719	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1514	3	45	9	Y	41	45	1			12
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1260	3	48	9	Y	44	39	1			17
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1305	3	20	9	Y	18	24	1			11
12	1302	N	531	-0-	-771	-0-	513	3	18	9	Y	16	19	1			8
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	3	21	9	Y	19	24	1			3
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1247	3	18	9	Y	16	15	1			4

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1891	-0-	-23	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

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
09	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	807	-0-	-873	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	609	N	485	-0-	-124	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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	1	1	1			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	462	-0-	-988	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	3	N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	679	-0-	-851	-0-	47	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	655	-0-	-988	-0-	49	1	606	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	847	-0-	-796	-0-	73	1	774	3	N	-0-					-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	94	1	1557	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
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	91	1	3253	3	N	12	12	0			4
							13	9									
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	86	1	3203	3	N	13	15	0			2
							14	9									
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	76	1	2540	3	N	16	14	0			4
							18	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	N	25	19	0			10
							28	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	71	1	3532	3	N	25	24	0			11
							28	9									
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	3	N	21	27	0			5
							23	9									

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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2018	3	73	9	Y	66	74	1			19
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2105	3	81	9	Y	74	64	1			29
11	2100	N	545	-0-	-1555	-0-	533	3	12	9	Y	11	33	1			7
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	7	-0-	-1313	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

09	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
02	1218	N	1073	-0-	-145	-0-	1073	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
10	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
11	1560	N	1008	-0-	-552	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-			-0-
02	986	N	861	-0-	-125	-0-	861	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	3	N	-0-			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	84	1	1426	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	986	-0-	-424	-0-	69	1	917	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	808	-0-	-649	-0-	61	1	747	3	N	-0-			-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	3	N	-0-			-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	717	-0-	-461	-0-	717	3			N	-0-			-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	137	1	2520	3	N	-0-			-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	145	1	2481	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	87	1	1156	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	1280	-0-	-1479	-0-	96	1	1184	3	N	-0-			-0-
01	2635	N	2050	-0-	-585	-0-	176	1	1874	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1136	-0-	-53	-0-	64	1	1072	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 #: 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
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
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
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1270	-0-	-64	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

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-
02	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

09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	4675	3	Y	6	7	0			2
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	5014	3	Y	8	9	0			1
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	76 11	1 9	4274	3	Y	10	8	0			3
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	118 21	1 9	3025	3	Y	19	14	0			8
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	111 22	1 9	2455	3	Y	20	19	0			9
02	3828	X	2877	-0-	-951	-0-	86 18	1 9	2773	3	Y	16	21	0			4

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5140	-0-	-843	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3585	-0-	-2398	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5183	-0-	-414	-0-	5183	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 #: 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
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587

09	4500	X	2830	-0-	-1670	-0-	143	1	2687	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	135	1	4069	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	1585	-0-	-2765	-0-	106	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	1697	-0-	-2798	-0-	52	1	1626	3	Y	17	10	0			7
							19	9									
01	4216	X	4121	-0-	-95	-0-	14	1	4083	3	Y	22	19	0			10
							24	9									
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	11	1	3818	3	Y	18	24	0			4
							20	9									

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

09	10290	X	6026	-0-	-4264	-0-	336	1	5634	3	N	51	54	0			16
							56	9									
10	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	318	1	10463	3	N	58	65	0			9
							64	9									
11	10290	X	3696	-0-	-6594	-0-	315	1	3326	3	N	50	45	0			14
							55	9									
12	9610	X	2047	-0-	-7563	-0-	368	1	1618	3	N	55	46	0			23
							61	9									
01	10850	X	9070	-0-	-1780	-0-	268	1	8754	3	N	44	47	0			20
							48	9									
*02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	268	1	10071	3	N	46	55	0			11
							51	9									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

09	8520	X	7303	-0-	-1217	-0-	294	1	7009	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9134	-0-	-1220	-0-	277	1	8857	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	1861	-0-	-8159	-0-	156	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	3357	-0-	-6997	-0-	121	1	3236	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	7761	-0-	-2004	-0-	211	1	7529	3	N	19	11	0			8
							21	9									
02	8555	X	3143	-0-	-5412	-0-	107	1	3025	3	N	10	16	0			2
							11	9									

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10175 - 11600

09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		427	-0-	427	427	10	1	417	3	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
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	172	1	6755	3	Y	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	162	1	7006	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6282	-0-	-18	-0-	158	1	6124	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	174	1	6257	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	163	1	6238	3	Y	-0-					-0-
*02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	126	1	6460	3	Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	280	1	9628	3	Y	-0-					-0-
10	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	264	1	10258	3	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8397	-0-	-1473	-0-	232	1	8165	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	8892	-0-	-1307	-0-	264	1	8628	3	Y	-0-					-0-
01	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	236	1	10148	3	Y	-0-					-0-
02	9164	X	8971	-0-	-193	-0-	183	1	8788	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-
10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12099	3	51	9	Y	46	28	1			18
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11523	3	53	9	Y	48	37	1			29
12	11408	X	10755	-0-	-653	-0-	10679	3	76	9	Y	69	64	1			34
*01	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11653	3	76	9	Y	69	93	1			10
*02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11664	3	66	9	Y	60	57	1			13

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

09	26580	X	23111	-0-	-3469	-0-	633	1	22478	3	Y	-0-					-0-
10	27466	X	24352	-0-	-3114	-0-	598	1	23754	3	Y	-0-					-0-
11	26250	X	22241	-0-	-4009	-0-	587	1	21654	3	Y	-0-					-0-
12	24583	X	14726	-0-	-9857	-0-	538	1	14188	3	Y	-0-					-0-
01	24583	X	20668	-0-	-3915	-0-	601	1	20067	3	Y	-0-					-0-
02	20793	X	20468	-0-	-325	-0-	467	1	20001	3	Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	120	1	6507	3	Y	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	113	1	6949	3	Y	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	142	1	6294	3	Y	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	207	1	5355	3	Y	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	194	1	7426	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	5588	-0-	-1024	-0-	150	1	5438	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

09	16920	X	15399	-0-	-1521	-0-	15397	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	17484	X	15848	-0-	-1636	-0-	15846	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	16920	X	11561	-0-	-5359	-0-	11558	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	16554	X	7970	-0-	-8584	-0-	7955	3	15	9	Y	14	9	1			7
01	16244	X	12506	-0-	-3738	-0-	12485	3	21	9	Y	19	23	1			3
*02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14725	3	21	9	Y	19	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	13500	X	11773	-0-	-1727	-0-	303	1	11463	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
10	13454	X	12282	-0-	-1172	-0-	286	1	11987	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
11	13020	X	11336	-0-	-1684	-0-	257	1	11059	3	Y	18	14	0			5
							20	9									
12	12741	X	7429	-0-	-5312	-0-	164	1	7244	3	Y	19	16	0			8
							21	9									
01	12741	X	11637	-0-	-1104	-0-	138	1	11479	3	Y	18	18	0			8
							20	9									
*02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	195	1	11342	3	Y	26	28	0			6
							29	9									

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	176	1	7196	3	Y	-0-					-0-
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	166	1	7333	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5012	-0-	-1438	-0-	137	1	4871	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	6665	X	4651	-0-	-2014	-0-	99	1	4542	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	5249	X	4406	-0-	-843	-0-	98	1	4297	3	Y	10	8	0			2
							11	9									

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

09	12240	X	12193	-0-	-47	-0-	356	1	11834	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	336	1	12456	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	12510	X	11948	-0-	-562	-0-	301	1	11639	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
12	12927	X	12047	-0-	-880	-0-	308	1	11726	3	Y	12	9	0			5
							13	9									
01	12927	X	11786	-0-	-1141	-0-	289	1	11483	3	Y	13	12	0			6
							14	9									
*02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	225	1	10894	3	Y	10	14	0			2
							11	9									

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12079	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12519	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12239	3	13	9	Y	12	8	1			7
12	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	11612	3	31	9	Y	28	21	1			14
01	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12120	3	31	9	Y	28	38	1			4
02	11513	X	11048	-0-	-465	-0-	11020	3	28	9	Y	25	23	1			6

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	18660	X	14808	-0-	-3852	-0-	14783	3	25	9	N	23	25	1			7
10	17887	X	15710	-0-	-2177	-0-	15682	3	28	9	N	25	22	1			10
11	16200	X	14959	-0-	-1241	-0-	14860	3	99	9	N	90	46	1			54
12	15593	X	14409	-0-	-1184	-0-	14164	3	245	9	N	223	168	1			109
*01	15717	X	14264	-0-	-1453	-0-	14029	3	235	9	N	214	292	1			31
*02	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	15978	3	213	9	N	194	182	1			43

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
09	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3			N	-0-					-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
*02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	13289	-0-	-751	-0-	13289	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	13831	-0-	-522	-0-	13831	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	13251	-0-	-639	-0-	13251	3			N	-0-					-0-
12	14322	X	13489	-0-	-833	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
01	14291	X	13326	-0-	-965	-0-	13326	3			N	-0-					-0-
02	12934	X	12118	-0-	-816	-0-	12118	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
09	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24690	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20150	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	23823	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
12	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	24443	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23731	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*02	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	21969	3	28	9	Y	25	25	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
09	52200	X	44992	-0-	-7208	-0-	44784	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
10	53940	X	39273	-0-	-14667	-0-	38936	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
11	52200	X	46022	-0-	-6178	-0-	45576	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
12	48174	X	25520	-0-	-22654	-0-	25337	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
01	47213	X	41588	-0-	-5625	-0-	41241	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
*02	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	41986	3	408	9	Y	371	371	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
09	108090	X	51058	-0-	-57032	-0-	50431	3	627	9	N	570	637	1			163
10	97464	X	34085	-0-	-63379	-0-	33643	3	442	9	N	402	409	1			156
11	62100	X	42335	-0-	-19765	-0-	42089	3	246	9	N	224	245	1			135
12	64201	X	57718	-0-	-6483	-0-	57202	3	516	9	N	469	375	1			229
*01	54188	X	41867	-0-	-12321	-0-	41264	3	603	9	N	548	493	1			284
*02	58103	X	58103	-0-	-0-	-0-	55803	3	2300	9	N	2091	2288	1			87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*03	0		14133	-0-	14133	14133	14133	3			N	-0-					-0-
*04	74945	X	60812	-0-	-14133	-0-	60052	3	760	9	Y	691	672	0			19
*05	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*06	81360	X	-0-	-0-	-81360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62713	X	-0-	-0-	-62713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60690	X	15733	-0-	-44957	-0-	15455	3	278	9	Y	253	245	0			8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	26798	3	404	9	Y	367	360	0			7
*12	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	19905	3	869	9	Y	790	770	0			27
*01	56328	X	56328	-0-	-0-	-0-	53919	3	2409	9	Y	2190	2138	0			79
02	26303	X	5056	-0-	-21247	-0-	4618	3	438	9	Y	398	444	0			33

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
*03	0		70240	-0-	70240	70240	69063	3	1177	9	N	1070	877	0			193
*04	463903	X	393663	-0-	-70240	-0-	384123	3	9540	9	Y	8673	8628	0			238
*05	290509	X	290509	-0-	-0-	-0-	281431	3	9078	9	Y	8253	8253	0			238
*06	257018	X	257018	-0-	-0-	-0-	248512	3	8506	9	Y	7733	7663	0			308
*07	354045	X	354045	-0-	-0-	-0-	347169	3	6876	9	Y	6251	6414	0			145
*08	306391	X	306391	-0-	-0-	-0-	300938	3	5453	9	Y	4957	5030	0			72
*09	267515	X	267515	-0-	-0-	-0-	262528	3	4987	9	Y	4534	4460	0			146
*10	277598	X	277598	-0-	-0-	-0-	273051	3	4547	9	Y	4134	4155	0			125
*11	254594	X	254594	-0-	-0-	-0-	250571	3	4023	9	Y	3657	3711	0			71
*12	254882	X	245414	-0-	-9468	-0-	238913	3	6501	9	Y	5910	5780	0			201
*01	254882	X	223198	-0-	-31684	-0-	217100	3	6098	9	Y	5544	5546	0			199
02	238438	X	185405	-0-	-53033	-0-	181741	3	3664	9	Y	3331	3253	0			277

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
*03	0		26115	-0-	26115	26115	26115	3			N	-0-					-0-
*04	95608	X	69493	-0-	-26115	-0-	69187	3	306	9	Y	278	270	0			8
*05	137206	X	67595	-0-	-69611	-0-	66687	3	908	9	Y	825	809	0			24
*06	132780	X	61484	-0-	-71296	-0-	60675	3	809	9	Y	735	730	0			29
*07	137206	X	63671	-0-	-73535	-0-	63016	3	655	9	Y	595	610	0			14
*08	137206	X	60899	-0-	-76307	-0-	60380	3	519	9	Y	472	479	0			7
*09	69480	X	3841	-0-	-65639	-0-	3810	3	31	9	Y	28	34	0			1
*10	67580	X	-0-	-0-	-67580	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	61620	X	-0-	-0-	-61620	-0-					Y	-0-					-0-
*12	63674	X	20429	-0-	-43245	-0-	20209	3	220	9	Y	200	193	0			7
*01	60884	X	45341	-0-	-15543	-0-	44820	3	521	9	Y	474	464	0			17
*02	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	30807	3	836	9	Y	760	714	0			63

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		12649	-0-	12649	12649	11892	3	757	9	N	688	564	0			124
*04	64170	X	51521	-0-	-12649	-0-	48609	3	2912	9	Y	2647	2698	0			73
*05	90737	X	-0-	-0-	-90737	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
*06	87810	X	-0-	-0-	-87810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	113913	X	113913	-0-	-0-	-0-	105964	3	7949	9	Y	7226	7058	0			168
*08	90737	X	81506	-0-	-9231	-0-	77058	3	4448	9	Y	4044	4154	0			58
*09	114644	X	114644	-0-	-0-	-0-	108489	3	6155	9	Y	5595	5473	0			180
*10	108229	X	108229	-0-	-0-	-0-	102618	3	5611	9	Y	5101	5127	0			154
*11	93918	X	93918	-0-	-0-	-0-	88954	3	4964	9	Y	4513	4580	0			87
*12	90737	X	85137	-0-	-5600	-0-	82810	3	2327	9	Y	2115	2130	0			72
*01	90737	X	74919	-0-	-15818	-0-	74030	3	889	9	Y	808	851	0			29
02	84883	X	14807	-0-	-70076	-0-	14358	3	449	9	Y	408	403	0			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					Y	11	11	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10					16
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					16
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1414	2	19	9	Y	17					33
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7					40
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	Y	12	42	1			10
02	T. A.		680	-0-	680	680	654	2	26	9	Y	24					34

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
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1992	2	20	9	Y	18					28
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					28
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2445	2	33	9	Y	30					58
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	2	13	9	Y	12					70
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	72	1			18
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1131	2	45	9	Y	41					59

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
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26					41
10	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			Y	-0-					41
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					41
12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			Y	-0-					41
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13					54
*02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					54

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
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	2	30	9	Y	27					48
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					48
11	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1632	2			Y	-0-					48
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					48
01	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	1758	2	18	9	Y	16					64
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					64

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
09	5310	X	1508	-0-	-3802	-0-	1494	2	14	9	Y	13					16
10	5487	X	1176	-0-	-4311	-0-	1176	2			Y	-0-					16
11	5310	X	1858	-0-	-3452	-0-	1834	2	24	9	Y	22					38
12	4309	X	1675	-0-	-2634	-0-	1665	2	10	9	Y	9					47
01	4309	X	1535	-0-	-2774	-0-	1518	2	17	9	Y	15	55	1			7
02	2929	X	881	-0-	-2048	-0-	848	2	33	9	Y	30					37

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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5					8
10	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					8
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8
12	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					8
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	720	N	680	-0-		-40	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
10	744	N	675	-0-		-69	-0-	46	1	534	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
11	720	N	652	-0-		-68	-0-	44	1	514	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
12	713	N	582	-0-		-131	-0-	39	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	557	-0-		-125	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	516	-0-		-122	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
10	248	N	35	-0-		-213	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
								5	3									
11	240	N	42	-0-		-198	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
12	248	N	18	-0-		-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-		-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

09	420	N	331	-0-		-89	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
10	434	N	289	-0-		-145	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
11	420	N	418	-0-		-2	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
12	435	N	435	-0-		-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-		-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-		-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

09	410	N	410	-0-		-0-	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
								48	3									
10	473	N	473	-0-		-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
11	485	N	485	-0-		-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
12	470	N	470	-0-		-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-		-0-	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-		-0-	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

09	804	N	804	-0-		-0-	-0-	57	1	635	2	Y	18	16	1			18
								92	3	20	9							
10	470	N	470	-0-		-0-	-0-	30	1	359	2	Y	20	32	1			6
								59	3	22	9							
11	510	N	450	-0-		-60	-0-	25	1	346	2	Y	20	16	1			10
								57	3	22	9							
12	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	25	16	1			19
								28	9									
01	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	23	1	1037	2	Y	1					20
								1	9									
*02	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	33	1	1239	2	Y	18	16	1			22
								20	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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	2					24
							38	3	2	9							
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1					25
							30	3	1	9							
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	1					26
							31	3	1	9							
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	174	2	Y	4					30
							4	9									
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	5	1	109	2	Y	3					33
							3	9									
*02	261	N	26	-0-	-235	-0-	1	1	24	2	Y	1					34
							1	9									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

09	300	N	194	-0-	-106	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

09	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	93	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	81	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	88	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	90	1	1241	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1146	-0-	-264	-0-	78	1	904	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
10	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	72	1	838	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	74	1	854	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
12	1178	N	872	-0-	-306	-0-	59	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	69	1	949	2	Y	-0-					-0-
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	80	1	1095	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	148	1	1641	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
12	2108	N	863	-0-	-1245	-0-	22	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	522	-0-	-873	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-
*02	1972	N	428	-0-	-1544	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	78	1	913	2	Y	18	22	1			6
							166	3	20	9							
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	54	1	630	2	Y	18	11	1			13
							113	3	20	9							
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	2	Y	20	23	1			10
							220	3	22	9							
12	1209	N	549	-0-	-660	-0-	36	1	494	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	106	1	1454	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
02	1421	N	1208	-0-	-213	-0-	81	1	1113	2	Y	13	21	1			6
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	817	2	Y	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1604	2	Y	28	36	1			9
							291	3	31	9							
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	100	1	1169	2	Y	30	18	1			21
							210	3	33	9							
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	747	2	Y	34	38	1			17
							137	3	37	9							
12	1581	N	775	-0-	-806	-0-	50	1	690	2	Y	32	19	1			30
							35	9									
01	1519	N	783	-0-	-736	-0-	51	1	696	2	Y	33	38	1			25
							36	9									
02	957	N	772	-0-	-185	-0-	50	1	694	2	Y	25	39	1			11
							28	9									

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
09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	85	1	987	2	Y	13	16	1			4
							179	3	14	9							
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	94	1	1100	2	Y	13	8	1			9
							198	3	14	9							
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	84	1	979	2	Y	16	17	1			8
							179	3	18	9							
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	2	Y	15	9	1			14
							17	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1385	2	Y	11	18	1			5
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	658	2	Y	11	10	1			11
							94	3	12	9							
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	13	20	1			4
							177	3	14	9							
11	960	N	324	-0-	-636	-0-	18	1	251	2	Y	12	10	1			6
							42	3	13	9							
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	17	11	1			12
							19	9									
01	992	N	240	-0-	-752	-0-	5	1	234	2	Y	1					13
							1	9									
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	13	11	1			15
							14	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	168	1	1952	2	Y	10	13	1			3
							354	3	11	9							
10	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	99	1	1153	2	Y	10	6	1			7
							207	3	11	9							
11	2910	X	1240	-0-	-1670	-0-	83	1	967	2	Y	12	13	1			6
							177	3	13	9							
12	3007	X	1748	-0-	-1259	-0-	118	1	1617	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
01	3007	X	1939	-0-	-1068	-0-	131	1	1795	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
02	2407	X	1432	-0-	-975	-0-	96	1	1326	2	Y	9	14	1			4
							10	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3885	-0-	885	2124	283	1	3140	2	Y	8	7	1			8
							453	3	9	9							
10	3100	N	2411	-0-	-689	1435	162	1	1923	2	Y	10	15	1			3
							315	3	11	9							
11	3331	X	1896	-0-	-1435	-0-	110	1	1525	2	Y	8	7	1			4
							252	3	9	9							
12	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	33	1	1240	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
01	2728	X	1095	-0-	-1633	-0-	23	1	1071	2	Y	1					9
							1	9									
*02	2552	X	1061	-0-	-1491	-0-	28	1	1024	2	Y	8	7	1			10
							9	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	529	-0-	-581	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					4
							57	3									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	Y	4					8
							115	3	4	9							
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	5					13
							71	3	6	9							
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	20					33
							22	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1527	2	Y	8	14	1			27
							9	9									
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	1					28
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3900	X	3442	-0-		-458	-0-	231	1	2689	2	Y	30	38	1			10
								489	3	33	9							
10	4030	X	3946	-0-		-84	-0-	265	1	3091	2	Y	32	19	1			23
								555	3	35	9							
11	3900	X	3889	-0-		-11	-0-	261	1	3034	2	Y	36	41	1			18
								554	3	40	9							
12	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	285	1	3924	2	Y	32	20	1			30
								35	9									
01	4273	X	4273	-0-		-0-	-0-	287	1	3950	2	Y	33	38	1			25
								36	9									
02	3712	X	3141	-0-		-571	-0-	211	1	2902	2	Y	25	39	1			11
								28	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	161	1	1879	2	Y	30	37	1			10
								342	3	33	9							
10	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	157	1	1831	2	Y	31	19	1			22
								328	3	34	9							
11	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	195	1	2268	2	Y	36	40	1			18
								414	3	40	9							
12	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	236	1	3244	2	Y	32	20	1			30
								35	9									
01	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	189	1	2597	2	Y	33	38	1			25
								36	9									
*02	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	256	1	3513	2	Y	25	39	1			11
								28	9									

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. GAS	(I) 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	2850	X	1051	-0-		-1799	-0-	77	1	849	2	Y	3	3	1			3
								122	3	3	9							
10	2945	X	780	-0-		-2165	-0-	53	1	622	2	Y	4	6	1			1
								101	3	4	9							
11	2850	X	763	-0-		-2087	-0-	44	1	613	2	Y	4	3	1			2
								102	3	4	9							
12	1395	X	643	-0-		-752	-0-	16	1	620	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
01	775	N	714	-0-		-61	-0-	15	1	699	2	Y	-0-					4
*02	896	N	896	-0-		-0-	-0-	23	1	867	2	Y	5	4	1			5
								6	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. GAS	(I) 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	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	144	1	1592	2	Y	12	11	1			12
								229	3	13	9							
10	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	138	1	1650	2	Y	14	22	1			4
								271	3	15	9							
11	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	115	1	1591	2	Y	14	11	1			7
								263	3	15	9							
12	1984	N	1958	-0-		-26	-0-	50	1	1889	2	Y	17	11	1			13
								19	9									
01	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-					13
*02	1914	N	1816	-0-		-98	-0-	47	1	1755	2	Y	13	11	1			15
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1200	-0-	-600	-0-	87	1	964	2	Y	9	8	1			9
							139	3	10	9							
10	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	87	1	1031	2	Y	11	17	1			3
							169	3	12	9							
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	84	1	1169	2	Y	10	8	1			5
							193	3	11	9							
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2102	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	2	Y	1					11
							1	9									
*02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	66	1	2458	2	Y	10	9	1			12
							11	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
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1586	2	Y	10	9	1			10
							228	3	11	9							
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1778	2	Y	11	18	1			3
							291	3	12	9							
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	118	1	1640	2	Y	11	9	1			5
							271	3	12	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	2	Y	1					11
							1	9									
*02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	49	1	1821	2	Y	10	9	1			12
							11	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	272	1	3011	2	Y	14	13	1			14
							434	3	15	9							
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	316	1	3760	2	Y	17	26	1			5
							617	3	19	9							
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	223	1	3094	2	Y	16	13	1			8
							511	3	18	9							
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	96	1	3634	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	75	1	3458	2	Y	1					16
							1	9									
*02	3741	X	2959	-0-	-782	-0-	77	1	2867	2	Y	14	13	1			17
							15	9									

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	1					21
							147	3	1	9							
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	1					22
							77	3	1	9							
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	Y	1					23
							102	3	1	9							
*12	930	N	888	-0-	-42	-0-	42	1	816	2	Y	27					27
							30	9									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	2					29
							2	9									
*02	812	N	563	-0-	-249	-0-	29	1	533	2	Y	1					30
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	139	1	1542	2	Y	25	22	1			24
							223	3	28	9							
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	155	1	1842	2	Y	27	43	1			8
							302	3	30	9							
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	129	1	1785	2	Y	27	22	1			13
							295	3	30	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	44	1	1685	2	Y	34	22	1			25
							37	9									
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	49	1	2247	2	Y	2					27
							2	9									
*02	2175	N	2027	-0-	-148	-0-	53	1	1948	2	Y	24	22	1			29
							26	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

09	1440	N	943	-0-	-497	-0-	59	1	777	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
10	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	73	1	905	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

09	2490	X	2462	-0-	-28	-0-	179	1	1987	2	Y	8	8	1			8
							287	3	9	9							
10	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	170	1	2027	2	Y	11	16	1			3
							333	3	12	9							
11	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	139	1	1934	2	Y	10	8	1			5
							320	3	11	9							
12	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	57	1	2178	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
01	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	50	1	2282	2	Y	-0-					9
*02	2320	N	1997	-0-	-323	-0-	52	1	1936	2	Y	8	7	1			10
							9	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

09	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
*02	116	N	84	-0-	-32	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	Y	19	17	1			19
							113	3	21	9							
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	Y	23	35	1			7
							272	3	25	9							
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	22	18	1			11
							150	3	24	9							
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	16	1	613	2	Y	28	18	1			21
							31	9									
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	14	1	635	2	Y	1					22
							1	9									
*02	1943	X	549	-0-	-1394	-0-	14	1	512	2	Y	21	18	1			25
							23	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	199	1	2346	2	Y	13					53
							384	3	14	9							
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	174	1	2062	2	Y	12					65
							333	3	13	9							
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	18	53	1			30
							236	3	20	9							
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	7					37
							8	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	121	1	1670	2	Y	20					57
							22	9									
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2071	2	Y	16					73
							18	9									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	540	N	335	-0-	-205	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
11	510	N	220	-0-	-290	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	37	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

09	450	N	41	-0-	-409	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					11
							4	3									
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	22	1	290	2	Y	10					21
							41	3	11	9							
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	Y	13					34
							53	3	14	9							
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	52					86
							57	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	23	38	1			71
							25	9									
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	4					75
							4	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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
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. GAS	(I) 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	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-	172	1	2005	2	Y	9	11	1			3
								365	3	10	9							
10	2664	N	2664	-0-		-0-	-0-	180	1	2099	2	Y	8	5	1			6
								376	3	9	9							
11	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	131	1	1528	2	Y	11	12	1			5
								280	3	12	9							
12	1922	N	1134	-0-		-788	-0-	76	1	1049	2	Y	8	5	1			8
								9	9									
01	1922	N	746	-0-		-1176	-0-	50	1	686	2	Y	9	10	1			7
								10	9									
02	1885	N	191	-0-		-1694	-0-	12	1	171	2	Y	7	11	1			3
								8	9									

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1036	-0-		-74	-0-	63	1	843	2	Y	12	8	1			7
								117	3	13	9							
10	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	75	1	928	2	Y	9	9	1			7
								137	3	10	9							
11	1110	N	1020	-0-		-90	-0-	75	1	813	2	Y	8	8	1			7
								123	3	9	9							
12	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
01	1147	N	1057	-0-		-90	-0-	47	1	1001	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
*02	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	9	8	1			7
								10	9									

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. GAS	(I) 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	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	138	1	1600	2	Y	19	24	1			6
								290	3	21	9							
10	2108	N	2091	-0-		-17	-0-	140	1	1635	2	Y	20	12	1			14
								294	3	22	9							
11	2040	N	2032	-0-		-8	-0-	136	1	1583	2	Y	22	25	1			11
								289	3	24	9							
12	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	147	1	2021	2	Y	20	12	1			19
								22	9									
01	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	147	1	2020	2	Y	21	24	1			16
								23	9									
02	1972	N	1876	-0-		-96	-0-	126	1	1732	2	Y	16	25	1			7
								18	9									

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	68	1	900	2	Y	1					16
								124	3	1	9							
10	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	-0-					16
								198	3									
11	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	110	1	1184	2	Y	1					17
								178	3	1	9							
12	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	93	1	1810	2	Y	3					20
								3	9									
01	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	2					22
								2	9									
*02	1537	X	1325	-0-		-212	-0-	68	1	1257	2	Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	588	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	49	1	575	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
*02	841	N	692	-0-	-149	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

09	600	N	369	-0-	-231	-0-	23	1	298	2	Y	6	4	1			4
							41	3	7	9							
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	5	5	1			4
							32	3	6	9							
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	5	5	1			4
							45	3	6	9							
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	307	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	377	N	351	-0-	-26	-0-	18	1	327	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	5					21
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	5					26
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	7	21	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					22
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	142	1	1574	2	Y	48	43	1			47
							227	3	53	9							
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	Y	56	87	1			16
							259	3	62	9							
11	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	106	1	1480	2	Y	53	43	1			26
							245	3	58	9							
12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	44	1	1658	2	Y	67	43	1			50
							74	9									
01	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	33	1	1513	2	Y	3					53
							3	9									
*02	1827	N	1779	-0-	-48	-0-	45	1	1680	2	Y	49	43	1			59
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	2	Y	6	4	1			3
							216	3	7	9							
10	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	100	1	1239	2	Y	4	4	1			3
							183	3	4	9							
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	128	1	1374	2	Y	4	4	1			3
							206	3	4	9							
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1745	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*02	1827	X	1712	-0-	-115	-0-	87	1	1621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	179	1	2082	2	Y	4	5	1			1
							378	3	4	9							
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	203	1	2370	2	Y	5	3	1			3
							425	3	6	9							
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	197	1	2287	2	Y	5	6	1			2
							418	3	6	9							
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	174	1	2399	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	162	1	2221	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	217	1	2985	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

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
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	102	1	1190	2	Y	17	21	1			6
							216	3	19	9							
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	97	1	1130	2	Y	17	11	1			12
							203	3	19	9							
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	82	1	951	2	Y	21	23	1			10
							173	3	23	9							
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1137	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
02	1189	N	782	-0-	-407	-0-	52	1	716	2	Y	13	21	1			6
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	1410	N	772	-0-	-638	-0-	48	1	630	2	Y	6	4	1			4
							87	3	7	9							
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1218	2	Y	4	5	1			3
							180	3	4	9							
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	79	1	855	2	Y	5	4	1			4
							129	3	6	9							
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	54	1	1152	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1072	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	538	-0-	-602	-0-	32	1	426	2	Y	19	12	1			11
							59	3	21	9							
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	Y	12	13	1			10
							85	3	13	9							
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	163	1	1756	2	Y	12	12	1			10
							263	3	13	9							
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
*02	2117	N	1711	-0-	-406	-0-	87	1	1609	2	Y	14	12	1			10
							15	9									

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	97	1	1287	2	Y	32	21	1			19
							178	3	35	9							
10	1426	X	1210	-0-	-216	-0-	78	1	965	2	Y	23	24	1			18
							142	3	25	9							
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	91	1	983	2	Y	22	22	1			18
							148	3	24	9							
12	1426	N	765	-0-	-661	-0-	36	1	704	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	2	Y	22	24	1			15
							24	9									
*02	1537	X	1031	-0-	-506	-0-	51	1	951	2	Y	26	22	1			19
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	879	-0-		-231	-0-	52	1	700	2	Y	26	17	1			16
								98	3	29	9							
10	1426	N	341	-0-		-1085	-0-	21	1	261	2	Y	18	20	1			14
								39	3	20	9							
11	1380	N	415	-0-		-965	-0-	30	1	317	2	Y	19	18	1			15
								47	3	21	9							
12	939	N	939	-0-		-0-	-0-	45	1	873	2	Y	19	20	1			14
								21	9									
01	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	62	1	1338	2	Y	19	20	1			13
								21	9									
*02	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	66	1	1215	2	Y	21	18	1			16
								23	9									

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1260	N	700	-0-		-560	-0-	42	1	561	2	Y	17	11	1			10
								78	3	19	9							
10	1302	N	1130	-0-		-172	-0-	74	1	908	2	Y	13	13	1			10
								134	3	14	9							
11	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	84	1	899	2	Y	12	12	1			10
								134	3	13	9							
12	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	78	1	1517	2	Y	12	13	1			9
								13	9									
01	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	62	1	1330	2	Y	12	13	1			8
								13	9									
*02	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	14	12	1			10
								15	9									

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	305	-0-		-895	-0-	17	1	234	2	Y	19	12	1			11
								33	3	21	9							
10	1240	N	1208	-0-		-32	-0-	79	1	973	2	Y	12	13	1			10
								143	3	13	9							
11	1290	N	1086	-0-		-204	-0-	80	1	863	2	Y	12	12	1			10
								130	3	13	9							
12	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	12	13	1			9
								13	9									
01	1209	N	1089	-0-		-120	-0-	48	1	1028	2	Y	12	13	1			8
								13	9									
*02	1311	X	1311	-0-		-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	14	12	1			10
								15	9									

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	960	N	436	-0-		-524	-0-	27	1	348	2	Y	13	9	1			8
								47	3	14	9							
10	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	67	1	840	2	Y	10	10	1			8
								125	3	11	9							
11	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	96	1	1037	2	Y	10	10	1			8
								156	3	11	9							
12	953	N	953	-0-		-0-	-0-	46	1	895	2	Y	11	11	1			8
								12	9									
01	1023	N	658	-0-		-365	-0-	29	1	618	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
*02	1247	N	521	-0-		-726	-0-	26	1	482	2	Y	12	10	1			9
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
*02	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

09	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	76	1	1014	2	Y	38	25	1			22
							141	3	42	9							
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	168	1	2085	2	Y	26	28	1			20
							309	3	29	9							
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	159	1	1709	2	Y	27	26	1			21
							256	3	30	9							
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1648	2	Y	29	29	1			21
							32	9									
01	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	67	1	1430	2	Y	28	30	1			19
							31	9									
*02	2436	X	1019	-0-	-1417	-0-	50	1	935	2	Y	31	27	1			23
							34	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

09	1683	N	1317	-0-	-366	-0-	95	1	1055	2	Y	14	12	1			13
							152	3	15	9							
10	1736	N	880	-0-	-856	-0-	58	1	693	2	Y	14	23	1			4
							114	3	15	9							
11	1740	X	1243	-0-	-497	-0-	72	1	991	2	Y	15	12	1			7
							163	3	17	9							
12	1798	X	1621	-0-	-177	-0-	41	1	1561	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
01	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	30	1	1396	2	Y	-0-					13
*02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	2	Y	13	11	1			15
							14	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

09	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	122	2	Y	26	17	1			16
							16	3	29	9							
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	18	20	1			14
							60	3	20	9							
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	25	1	269	2	Y	19	18	1			15
							40	3	21	9							
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
*02	493	X	440	-0-	-53	-0-	21	1	396	2	Y	21	18	1			16
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	780	N	230	-0-	-550	-0-	14	1	181	2	Y	9	6	1			5
							25	3	10	9							
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	7	1			5
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	6	6	1			5
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7	7	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			6

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
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	1847	2	Y	21					84
							303	3	23	9							
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1220	2	Y	19					103
							197	3	21	9							
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	Y	27	83	1			47
							197	3	30	9							
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	64	1	875	2	Y	12					59
							13	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	141	1	1938	2	Y	31					90
							34	9									
*02	2262	X	1507	-0-	-755	-0-	100	1	1379	2	Y	25					115
							28	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1582	2	Y	27	34	1			9
							287	3	30	9							
10	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	77	1	895	2	Y	28	17	1			20
							160	3	31	9							
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	Y	32	36	1			16
							203	3	35	9							
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1394	2	Y	29	18	1			27
							32	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	106	1	1462	2	Y	30	34	1			23
							33	9									
02	1972	X	1242	-0-	-730	-0-	83	1	1135	2	Y	22	35	1			10
							24	9									

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	123	1	1621	2	Y	2					23
							223	3	2	9							
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1305	2	Y	1					24
							193	3	1	9							
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1034	2	Y	1					25
							155	3	1	9							
12	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	69	1	1338	2	Y	4					29
							4	9									
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	72	1	1536	2	Y	2					31
							2	9									
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	1					32
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	162	-0-	-918	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					11
							17	3									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	10					21
							124	3	11	9							
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	12					33
							81	3	13	9							
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	52					85
							57	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	23	38	1			70
							25	9									
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	4					74
							4	9									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	6					25
							206	3	7	9							
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	104	1	1234	2	Y	6					31
							200	3	7	9							
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	106	1	1252	2	Y	8	25	1			14
							203	3	9	9							
12	1643	N	1256	-0-	-387	-0-	85	1	1167	2	Y	4					18
							4	9									
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	92	1	1266	2	Y	9					27
							10	9									
*02	1508	N	1057	-0-	-451	-0-	71	1	977	2	Y	8					35
							9	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	1555	-0-	-1055	-0-	104	1	1211	2	Y	18	22	1			6
							220	3	20	9							
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	213	1	2482	2	Y	18	11	1			13
							445	3	20	9							
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	181	1	2098	2	Y	22	24	1			11
							383	3	24	9							
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	183	1	2513	2	Y	20	12	1			19
							22	9									
01	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	156	1	2145	2	Y	21	24	1			16
							23	9									
02	2958	X	2493	-0-	-465	-0-	168	1	2307	2	Y	16	25	1			7
							18	9									

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	131	1	1545	2	Y	1	89	1			22
							260	3	1	9							
10	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	110	1	1297	2	Y	8					30
							216	3	9	9							
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	141	1	1673	2	Y	18					48
							272	3	20	9							
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	2	Y	24					72
							26	9									
01	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	83	1	1143	2	Y	3					75
							3	9									
*02	2030	X	950	-0-	-1080	-0-	64	1	883	2	Y	3					78
							3	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	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-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	542	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					-0-
*02	638	N	528	-0-	-110	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	Y	11	7	1			7
							154	3	12	9							
10	1116	N	685	-0-	-431	-0-	44	1	551	2	Y	7	8	1			6
							82	3	8	9							
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	2	Y	8	8	1			6
							185	3	9	9							
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	46	57	1			15
							186	3	51	9							
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	65	1	757	2	Y	47	29	1			33
							136	3	52	9							
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	59	1	682	2	Y	55	61	1			27
							124	3	61	9							
12	1116	N	765	-0-	-351	-0-	48	1	663	2	Y	49	30	1			46
							54	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	Y	51	58	1			39
							56	9									
02	1305	X	458	-0-	-847	-0-	28	1	389	2	Y	37	60	1			16
							41	9									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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 #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	102	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	179	1	2460	2	Y	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	137	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*02	2204	X	2006	-0-	-198	-0-	136	1	1870	2	Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	797	-0-	-523	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	608	-0-	-446	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1330	-0-	-592	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1056	-0-	-742	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	870	N	513	-0-	-357	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

09	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1441	2	210	9	Y	191	191	1			-0-
02	1363	N	1270	-0-	-93	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

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
09	1320	N	863	-0-	-457	-0-	863	2			N	-0-					25
10	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					25
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					25
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					25
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					25
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	754	2			N	-0-					25

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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					27
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					27
11	750	N	452	-0-	-298	-0-	452	2			N	-0-					27
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					27
01	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					27
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27

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
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2584	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1928	-0-	-247	-0-	1928	2			Y	-0-					-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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	1740	N	1146	-0-	-594	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	2			N	-0-					-0-
*02	1902	N	1280	-0-	-622	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

09	1470	N	908	-0-	-562	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	957	N	725	-0-	-232	-0-	725	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					14
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					14
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					14
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					14
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					14
02	2291	N	1360	-0-	-931	-0-	1360	2			Y	-0-					14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

09	570	N	237	-0-	-333	-0-	237	2			N	-0-					20
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-					20
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					20
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					20
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	192	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	762	2	81	9	N	74	74	1			-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	775	N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	597	2	136	9	N	124	124	1			-0-

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
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					2
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					2
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					2
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					2
*02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					23
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					23
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					23
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1733	2	125	9	N	114	137	1			-0-
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1529	-0-	-8	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1864	2	206	9	N	187	187	1			-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2069	-0-	-164	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					1
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	2	81	9	Y	74	75	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					17
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					17
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					17
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					17
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					17
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1750	2	172	9	N	156	156	1			-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					70
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					70
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2382	2	73	9	N	66	136	1			-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2195	-0-	-125	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

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
09	3510	X	2927	-0-	-583	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2576	-0-	-527	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	172	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					26
10	1364	N	916	-0-	-448	-0-	916	2			N	-0-					26
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					26
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					26
01	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					26
02	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26

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
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3749	2	158	9	N	144	144	1			-0-
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2412	-0-	-633	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	T. A.		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					43
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					43
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1371	2	154	9	N	140	183	1			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1461	-0-	-18	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					42
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					42
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					42
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					42
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	2			Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	609	-0-	-471	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					8
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					8
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					8
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					8
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					8
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					90
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					90
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					90
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					90
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					90
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					90

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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					54
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					54
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					54
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					54
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					54
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	2			Y	-0-					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					190
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					190
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-	188	1			2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					2
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					32
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					32
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					32
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					32
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					32
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					70
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					70
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					70
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	35	1			35
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2807	2	131	9	N	119	119	1			-0-
11	2640	N	2117	-0-	-523	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2199	2	63	9	N	57	57	1			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6629	X	3964	-0-	-2665	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					89
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					89
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					89
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					89
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					89
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			Y	-0-					89

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
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					22
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					22
11	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					22
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					22
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					22
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	965	2	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	825	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3484	-0-	484	484	3484	2			Y	-0-					74
10	3680	X	3196	-0-	-484	-0-	3196	2			Y	-0-					74
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					74
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					74
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					74
*02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					74

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					37
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	384	2	101	9	N	92	129	1			-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 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
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	481	2	53	9	N	48	48	1			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	696	N	682	-0-	-14	-0-	682	2			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	120	-0-	-170	-0-	120	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					28
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					28
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					28
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					28
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					28
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1146	2	198	9	N	180	180	1			-0-
11	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1183	2	199	9	N	181	181	1			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1192	2	179	9	N	163	163	1			-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1161	2	190	9	N	173	173	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

09	480	N	4	-0-	-476	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					37
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1197	2			N	-0-					37
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					37
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					37
01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	870	2			N	-0-					37
02	1131	N	855	-0-	-276	-0-	855	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					78
10	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					78
11	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2054	2			N	-0-					78
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					78
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					78
02	1972	N	1616	-0-	-356	-0-	1616	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

09	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	609	N	437	-0-	-172	-0-	437	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

09	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1220	-0-	-609	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1154	-0-	-616	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	891	-0-	-721	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	507	-0-	-769	-0-	507	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1984	-0-	-386	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

09	840	N	633	-0-	-207	-0-	633	2			N	-0-					84
10	1147	N	592	-0-	-555	-0-	592	2			N	-0-					84
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					84
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					84
02	580	N	127	-0-	-453	-0-	127	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2698	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3745	-0-	645	645	3681	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
*02	2900	N	3685	-0-	785	1430	3685	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

09	2460	X	2079	-0-	-381	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1940	-0-	-430	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1827	-0-	-348	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6488	2	187	9	N	170	170	1			-0-
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6534	-0-	-366	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7434	2	228	9	N	207	207	1			-0-
01	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6332	-0-	-135	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

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
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1450	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1288	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1714	2	202	9	N	184	184	1			-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1497	2	201	9	N	183	183	1			-0-
11	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	993	2	184	9	N	167	167	1			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1891	2	182	9	N	165	165	1			-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					40
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					40
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					40
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					40
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					40
*02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

09	5790	X	2668	-0-	-3122	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	2140	-0-	-3843	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	2514	-0-	-3276	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	2359	-0-	-3624	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1834	-0-	-1297	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
02	2581	X	2009	-0-	-572	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			Y	-0-					61
10	1581	N	956	-0-	-625	-0-	956	2			Y	-0-					61
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					61
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					61
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					61
02	1073	N	791	-0-	-282	-0-	791	2			Y	-0-					61

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1114	-0-	-17	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

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
09	3420	X	3185	-0-	-235	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4225	2	209	9	N	190	190	1			-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O																	
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					19
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					19
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					19
12	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					19
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					19
*02	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	14037	-0-	-2343	-0-	13837	2	200	9	N	182	182	1			-0-
10	16740	X	14110	-0-	-2630	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	3413	-0-	-11947	-0-	3203	2	210	9	N	191	191	1			-0-
12	15407	X	3009	-0-	-12398	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	2908	-0-	-11786	-0-	2711	2	197	9	N	179	179	1			-0-
02	13572	X	2721	-0-	-10851	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

09	44160	X	39799	-0-	-4361	-0-	39271	2	528	9	Y	480	480	1			-0-
10	45632	X	39539	-0-	-6093	-0-	39086	2	453	9	Y	412	412	1			-0-
11	43290	X	37397	-0-	-5893	-0-	36871	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
12	44020	X	37173	-0-	-6847	-0-	36402	2	771	9	Y	701	701	1			-0-
01	42501	X	17474	-0-	-25027	-0-	16955	2	519	9	Y	472	472	1			-0-
02	38483	X	15187	-0-	-23296	-0-	14662	2	525	9	Y	477	477	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

09	57120	X	54953	-0-	-2167	-0-	54349	2	604	9	Y	549	549	1			-0-
10	59024	X	54183	-0-	-4841	-0-	53665	2	518	9	Y	471	471	1			-0-
11	57120	X	50646	-0-	-6474	-0-	50052	2	594	9	Y	540	540	1			-0-
12	59024	X	50860	-0-	-8164	-0-	49980	2	880	9	Y	800	800	1			-0-
01	58838	X	48203	-0-	-10635	-0-	47617	2	586	9	Y	533	533	1			-0-
02	53128	X	47810	-0-	-5318	-0-	47217	2	593	9	Y	539	539	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

09	75690	X	49647	-0-	-26043	-0-	48878	2	769	9	N	699	699	1			-0-
10	78213	X	53238	-0-	-24975	-0-	52654	2	584	9	N	531	531	1			-0-
11	66360	X	44925	-0-	-21435	-0-	44269	2	656	9	N	596	596	1			-0-
12	58559	X	40084	-0-	-18475	-0-	39680	2	404	9	N	367	367	1			-0-
01	53227	X	38375	-0-	-14852	-0-	37546	2	829	9	N	754	754	1			-0-
02	49793	X	33227	-0-	-16566	-0-	32761	2	466	9	N	424	424	1			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

09	40200	X	38139	-0-	-2061	-0-	37358	2	781	9	N	710	710	1			-0-
10	42563	X	38225	-0-	-4338	-0-	37619	2	606	9	N	551	551	1			-0-
11	41190	X	35989	-0-	-5201	-0-	35105	2	884	9	N	804	804	1			-0-
12	42563	X	34714	-0-	-7849	-0-	33919	2	795	9	N	723	723	1			-0-
01	40393	X	33210	-0-	-7183	-0-	32346	2	864	9	N	785	785	1			-0-
02	36859	X	30311	-0-	-6548	-0-	29708	2	603	9	N	548	548	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3	25	1			4
10	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1347	2	6	9	Y	5					9
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2152	2	12	9	Y	11					20
12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1803	2	4	9	Y	4					24
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8					32
02	2030	N	1580	-0-	-450	-0-	1580	2			Y	-0-					32

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

09	54330	X	52889	-0-	-1441	-0-	52756	2	133	9	N	121	179	1			143
10	56141	X	42132	-0-	-14009	-0-	42089	2	43	9	N	39					182
11	54600	X	46816	-0-	-7784	-0-	46769	2	47	9	N	43					225
12	56420	X	34949	-0-	-21471	-0-	34758	2	191	9	N	174	196	1			203
01	56420	X	31617	-0-	-24803	-0-	31564	2	53	9	N	48					251
02	51127	X	30081	-0-	-21046	-0-	30028	2	53	9	N	48	186	1			113

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	406	-0-	406	14668	406	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 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
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	148	1	4799	2	N	-0-					-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	152	1	4918	2	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	144	1	4669	2	N	-0-					-0-
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	139	1	4496	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	146	1	4717	2	N	-0-					-0-
*02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	134	1	4339	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 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
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	80	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	85	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	81	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	63	95	1	3068	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	21	92	1	2966	2	N	-0-					-0-
*02	2709	N	2688	-0-	-21	-0-	81	1	2607	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	71	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	65	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	58	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	50	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1802	-0-	-286	-0-	54	1	1748	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	44	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	43	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	37	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	43	1	1382	2	N	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	43	1	1379	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	942	-0-	-422	-0-	28	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	38	1	1232	2	N	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	40	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1363	-0-	-1179	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	44	1	1433	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	37	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2900	N	4143	-0-	1243	1243	124	1	4019	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	60	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2227	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1780	-0-	-453	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	32	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	38	1	1215	2	N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	168	1	5417	2	N	-0-					-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	163	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	147	1	4757	2	N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	192	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	169	1	5451	2	N	-0-					-0-
*02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	157	1	5063	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2989	-0-	-114	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	43	1	2811	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	44	1	2910	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	42	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2274	-0-	-857	-0-	34	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	46	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2394	-0-	-361	-0-	36	1	2358	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 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
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	33	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	34	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	30	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	30	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	28	1	1845	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	5487	-0-	2587	2587	82	1	5405	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	434	2	Y	21	21	0			-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	300 24	1 9	441	2	Y	22	22	0			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	420	2	Y	21	21	0			-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	378	2	Y	21	21	0			-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	403	2	Y	20	20	0			-0-
02	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

09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1132	2	88	9	N	80					119
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					119
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					119
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					119
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					119
02	1885	N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT					119

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2447	2	7	9	N	6					120
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					120
11	2640	N	2123	-0-	-517	-0-	2078	2	45	9	N	41	138	1			23
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					23
01	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1588	2	117	9	N	106					129
02	2059	N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT					129

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

09	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					72
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1269	2			N	-0-					72
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1111	2	141	9	N	128					200
12	1364	N	861	-0-	-503	-0-	861	2			N	-0-					200
01	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					200
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT					200

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

09	DLQ G-10		11541	-0-	11541	21282	1541	1	10000	2	Y	-0-					103
10	32931	X	11649	-0-	-21282	-0-	1565	1	10084	2	Y	-0-					103
11	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	1563	1	8814	2	Y	-0-					103
12	11935	X	10725	-0-	-1210	-0-	1511	1	9214	2	Y	-0-					103
01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1709	1	10412	2	Y	-0-					103
*02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1839	1	11261	2	Y	-0-					103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	1559	2	2	9	N	2					149
10	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	1815	2	3	9	N	3					152
11	1980	N	1295	-0-	-685	-0-	1295	2			N	-0-					152
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1320	2	13	9	N	12					164
01	1240	N	480	-0-	-760	-0-	477	2	3	9	N	3					167
02	1247	N	979	-0-	-268	-0-	973	2	6	9	N	5					172

PALMER PETROLEUM INC. 636222
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
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	706	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	60	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		592	-0-	592	592	73	1	519	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
09	1140	N	394	-0-	-746	-0-	65	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	488	-0-	-535	-0-	75	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	75	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	73	1	1042	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	191	1	2844	3	Y	64	187	1			90
							70	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	360	1	2644	3	Y	90					180
							99	9									
*11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	193	1	2896	3	Y	45					225
							50	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	752	1	2350	3	Y	53					278
							58	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	720	1	2344	3	Y	41	189	1			130
							45	9									
02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	728	1	2095	3	Y	23					153
							25	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	70					172
							77	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	N	57					229
							63	9									
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	N	-0-					229
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	170	1	479	3	N	-0-					229
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	161	1	435	3	N	5					234
							6	9									
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	131	1	404	3	N	7	184	1			57
							8	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	8					76
							9	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	7					83
							8	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	230	3	N	97	175	1			5
							107	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	250	3	N	18					23
							20	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	92	1	265	3	N	13					36
							14	9									
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	3					39
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	43	1	561	3	N	-0-					14
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	N	-0-					14
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	176	1	1067	3	N	-0-					14
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	365	1	1095	3	N	-0-					14
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	352	1	1018	3	N	-0-					14
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	308	1	982	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

09	1440	N	705	-0-	-735	-0-	47	1	595	3	N	57	152	1			7
							63	9									
10	1302	N	235	-0-	-1067	-0-	20	1	215	3	N	-0-					7
11	840	N	553	-0-	-287	-0-	69	1	418	3	N	60					67
							66	9									
12	744	N	321	-0-	-423	-0-	84	1	237	3	N	-0-					67
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	380	1	1024	3	N	25					92
							28	9									
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	577	1	1768	3	N	20					112
							22	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					89
10	1147	N	696	-0-	-451	-0-	80	1	605	3	N	10					99
							11	9									
*11	3000	N	3182	-0-	182	182	3094	3	88	9	N	80					179
*12	1899	N	1717	-0-	-182	-0-	446	1	1216	3	N	50					229
							55	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	418	1	1147	3	N	52	191	1			90
							57	9									
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	43	113	1			20
							47	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	N	5					13
							6	9									
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	34	1	366	3	N	-0-					13
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	87	1	526	3	N	-0-					13
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	195	1	550	3	N	2					15
							2	9									
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	85	1	228	3	N	-0-					15
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	409	3	N	65					80
							72	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					32
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	85	1	643	3	N	42					74
							46	9									
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2406	3	157	9	N	143	177	1			40
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	298	1	813	3	N	8					48
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	268	1	734	3	N	17					65
							19	9									
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	277	1	762	3	N	31	48	1			48
							34	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12100	3	36	9	N	33	33	1			-0-
10	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12585	3	36	9	N	33	33	1			-0-
11	12510	X	10244	-0-	-2266	-0-	10214	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	12927	X	11926	-0-	-1001	-0-	11891	1	35	9	N	32	32	1			-0-
01	12927	X	11651	-0-	-1276	-0-	11619	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	11803	X	11031	-0-	-772	-0-	11001	3	30	9	N	27	27	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19920	X	16590	-0-	-3330	-0-	16579	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	21142	X	14346	-0-	-6796	-0-	14337	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	20460	X	12232	-0-	-8228	-0-	12224	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	21142	X	16455	-0-	-4687	-0-	16444	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	18228	X	16380	-0-	-1848	-0-	16326	3	54	9	N	49	49	1			-0-
02	16037	X	14684	-0-	-1353	-0-	14633	3	51	9	N	46	46	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	302	1	11917	2	Y	38	40	1			17
							17670	5	42	9							
10	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	139	1	12614	2	Y	34	42	1			9
							16729	5	37	9							
11	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	11728	2	16032	5	Y	40	40	1			9
							44	9									
12	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	12838	2	18200	5	Y	35	36	1			8
							39	9									
01	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	15662	2	18776	5	Y	32	28	1			12
							35	9									
*02	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	15000	2	17516	5	Y	48	37	1			23
							53	9									

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21600	X	21232	-0-	-368	-0-	21098	3	134	9	Y	122	115	1			54
10	22320	X	21959	-0-	-361	-0-	21842	3	117	9	Y	106	131	1			29
11	21540	X	21296	-0-	-244	-0-	21175	3	121	9	Y	110	114	1			25
12	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22139	3	111	9	Y	101	103	1			23
01	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23744	3	75	9	Y	68	66	1			25
*02	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21728	3	99	9	Y	90	72	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
09	22050	X	20211	-0-	-1839	-0-	377	1	14874	2	Y	59	55	1			26
							4895	5	65	9							
10	22785	X	20690	-0-	-2095	-0-	168	1	15262	2	Y	51	63	1			14
							5204	5	56	9							
11	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	14581	2	9406	5	Y	53	55	1			12
							58	9									
12	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	17358	2	6728	5	Y	38	41	1			9
							42	9									
01	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	24824	2	9897	5	Y	32	29	1			12
							35	9									
*02	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	28175	2	5673	5	Y	59	43	1			28
							65	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
09	17280	X	15782	-0-	-1498	-0-	296	1	11656	2	Y	71	75	1			31
							3752	5	78	9							
10	17856	X	12835	-0-	-5021	-0-	134	1	12182	2	Y	62	76	1			17
							451	5	68	9							
11	17280	X	9096	-0-	-8184	-0-	8484	2	558	5	Y	49	55	1			11
							54	9									
12	38621	X	38621	-0-	-0-	-0-	38116	2	380	5	Y	114	99	1			26
							125	9									
01	49647	X	49647	-0-	-0-	-0-	49510	2	10	5	Y	115	98	1			43
							127	9									
*02	50955	X	50955	-0-	-0-	-0-	50907	2	48	9	Y	44	66	1			21

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
09	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	11874	2	9215	5	Y	180	172	1			13
							198	9									
10	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	12007	2	10124	5	Y	207	211	1			9
							228	9									
11	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	9778	2	8520	5	Y	137	133	1			13
							151	9									
12	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	13862	2	7284	5	Y	191	162	1			42
							210	9									
01	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	10040	2	7487	5	Y	106	110	1			38
							117	9									
*02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	11739	2	7411	5	Y	178	173	1			43
							196	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
09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	9640	2	6346	5	Y	86	83	1			5
							95	9									
10	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	10135	2	8352	5	Y	99	101	1			3
							109	9									
11	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	8134	2	7693	5	Y	36	35	1			4
							40	9									
12	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	10645	2	10886	5	Y	40	34	1			10
							44	9									
01	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	9098	2	11652	5	Y	31	32	1			9
							34	9									
*02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	9386	2	10155	5	Y	38	37	1			10
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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. GAS	(I) 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	19006	X	19006	-0-		-0-	-0-	354	1	13955	2	Y	126	89	1		55
								4558	5	139	9						
10	17586	X	17586	-0-		-0-	-0-	168	1	15296	2	Y	116	139	1		32
								1994	5	128	9						
11	19118	X	19118	-0-		-0-	-0-	14298	2	4695	5	Y	114	120	1		26
								125	9								
12	18182	X	18182	-0-		-0-	-0-	13888	2	4236	5	Y	53	67	1		12
								58	9								
01	18968	X	18968	-0-		-0-	-0-	12361	2	6575	5	Y	29	30	1		11
								32	9								
02	18473	X	17244	-0-		-1229	-0-	11876	2	5332	5	Y	33	28	1		16
								36	9								

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

09	37590	X	27388	-0-		-10202	-0-	27249	3	139	9	Y	126	123	1		5
10	38843	X	28735	-0-		-10108	-0-	28575	3	160	9	Y	145	147	1		3
11	36480	X	26424	-0-		-10056	-0-	26200	3	224	9	Y	204	198	1		9
12	34720	X	27081	-0-		-7639	-0-	26851	3	230	9	Y	209	178	1		40
01	29946	X	26457	-0-		-3489	-0-	26035	3	422	9	Y	384	393	1		31
02	26883	X	22687	-0-		-4196	-0-	22287	3	400	9	Y	364	354	1		41

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

09	34890	X	25965	-0-		-8925	-0-	18815	2	7028	5	Y	111	101	1		12
								122	9								
10	36053	X	24512	-0-		-11541	-0-	19443	2	4929	5	Y	127	129	1		10
								140	9								
11	34890	X	15703	-0-		-19187	-0-	9273	2	6294	5	Y	124	122	1		12
								136	9								
12	32426	X	18718	-0-		-13708	-0-	9420	2	9243	5	Y	50	43	1		19
								55	9								
01	28272	X	23660	-0-		-4612	-0-	18646	2	4825	5	Y	172	176	1		15
								189	9								
*02	19552	X	19552	-0-		-0-	-0-	16412	2	2965	5	Y	159	155	1		19
								175	9								

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

09	32700	X	19967	-0-		-12733	-0-	9110	2	10810	5	Y	43	44	1		3
								47	9								
10	33790	X	17308	-0-		-16482	-0-	8078	2	9184	5	Y	42	43	1		2
								46	9								
11	30330	X	16586	-0-		-13744	-0-	7664	2	8858	5	Y	58	56	1		4
								64	9								
12	26288	X	17778	-0-		-8510	-0-	7913	2	9797	5	Y	62	53	1		13
								68	9								
01	21948	X	15959	-0-		-5989	-0-	7467	2	8405	5	Y	79	81	1		11
								87	9								
02	19314	X	14074	-0-		-5240	-0-	5155	2	8852	5	Y	61	59	1		13
								67	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
09	20070	X	17414	-0-	-2656	-0-	157	1	6177	2	Y	39	50	1			17
							11037	5	43	9							
10	19809	X	19434	-0-	-375	-0-	89	1	8136	2	Y	51	54	1			14
							11153	5	56	9							
11	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	6653	2	13586	5	Y	76	73	0			17
							84	9									
12	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	9980	2	10045	5	Y	66	68	1			15
							73	9									
01	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	12319	2	12466	5	Y	56	50	1			21
							62	9									
*02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	12051	2	9161	5	Y	75	60	1			36
							83	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

09	42720	X	35754	-0-	-6966	-0-	35687	3	67	9	Y	61	62	1			27
10	43214	X	35898	-0-	-7316	-0-	35770	3	128	9	Y	116	111	1			32
11	37500	X	36698	-0-	-802	-0-	36518	3	180	9	Y	164	159	1			37
12	69557	X	69557	-0-	-0-	-0-	69326	3	231	9	Y	210	199	1			48
01	103308	X	103308	-0-	-0-	-0-	103071	3	237	9	Y	215	183	1			80
*02	111089	X	111089	-0-	-0-	-0-	110867	3	222	9	Y	202	185	1			97

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

09	52800	X	46352	-0-	-6448	-0-	46275	3	77	9	Y	70	70	1			31
10	54560	X	36821	-0-	-17739	-0-	36713	3	108	9	Y	98	102	1			27
11	51960	X	36432	-0-	-15528	-0-	36288	3	144	9	Y	131	128	1			30
12	53692	X	46620	-0-	-7072	-0-	46490	3	130	9	Y	118	121	1			27
01	53692	X	53618	-0-	-74	-0-	53521	3	97	9	Y	88	82	1			33
*02	53091	X	53091	-0-	-0-	-0-	53021	1	70	9	Y	64	66	1			31

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

09	81510	X	67154	-0-	-14356	-0-	66794	3	360	9	Y	327	370	1			97
10	77996	X	67240	-0-	-10756	-0-	66858	3	382	9	Y	347	374	1			70
11	75480	X	68267	-0-	-7213	-0-	67882	3	385	9	Y	350	336	1			84
12	76725	X	58908	-0-	-17817	-0-	58559	3	349	9	Y	317	295	1			106
01	71951	X	43821	-0-	-28130	-0-	43636	3	185	9	Y	168	228	1			46
02	66004	X	44231	-0-	-21773	-0-	43933	3	298	9	Y	271	285	1			32

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

09	112980	X	81181	-0-	-31799	-0-	80271	3	910	9	Y	827	935	1			245
10	98983	X	77967	-0-	-21016	-0-	77000	3	967	9	Y	879	947	1			177
11	95790	X	70873	-0-	-24917	-0-	69992	3	881	9	Y	801	786	1			192
12	91171	X	51718	-0-	-39453	-0-	50949	3	769	9	Y	699	658	1			233
01	88040	X	71693	-0-	-16347	-0-	70726	3	967	9	Y	879	874	1			238
02	78474	X	63886	-0-	-14588	-0-	62972	3	914	9	Y	831	939	1			130

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

09	82260	X	71605	-0-	-10655	-0-	71355	3	250	9	N	227	227	1			-0-
10	80166	X	74019	-0-	-6147	-0-	73774	3	245	9	N	223	223	1			-0-
11	77310	X	67898	-0-	-9412	-0-	67663	3	235	9	N	214	214	1			-0-
12	79887	X	67743	-0-	-12144	-0-	67508	3	235	9	N	214	214	1			-0-
01	77562	X	65596	-0-	-11966	-0-	65214	3	382	9	N	347	347	1			-0-
02	69252	X	57821	-0-	-11431	-0-	57179	3	642	9	N	584	584	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
09	102240	X	87981	-0-	-14259	-0-	86937	3	1044	9	N	949	953	1		5
10	105524	X	93134	-0-	-12390	-0-	91917	3	1217	9	N	1106	920	1		191
11	102120	X	81912	-0-	-20208	-0-	80264	3	1648	9	N	1498	1205	1		484
12	96255	X	80698	-0-	-15557	-0-	79060	3	1638	9	N	1489	1344	1		629
01	95294	X	74744	-0-	-20550	-0-	73597	3	1147	9	N	1043	1384	1		288
02	87116	X	67189	-0-	-19927	-0-	66252	3	937	9	N	852	650	1		490

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
09	110820	X	77032	-0-	-33788	-0-	76019	3	1013	9	N	921	916	1		212
10	114452	X	70317	-0-	-44135	-0-	69554	3	763	9	N	694	687	1		219
11	97890	X	59716	-0-	-38174	-0-	59325	3	391	9	N	355	420	1		154
12	94147	X	54904	-0-	-39243	-0-	54527	3	377	9	N	343	352	1		145
01	86800	X	53636	-0-	-33164	-0-	53248	3	388	9	N	353	440	1		58
02	74472	X	46426	-0-	-28046	-0-	46094	3	332	9	N	302	294	1		66

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
09	175470	X	110415	-0-	-65055	-0-	109539	3	876	9	N	796	789	1		20
10	155558	X	106779	-0-	-48779	-0-	106025	3	754	9	N	685	691	1		14
11	145080	X	90080	-0-	-55000	-0-	89469	3	611	9	N	555	509	1		60
12	132277	X	84314	-0-	-47963	-0-	83725	3	589	9	N	535	531	1		64
01	127906	X	80103	-0-	-47803	-0-	79505	3	598	9	N	544	557	1		51
02	106749	X	68553	-0-	-38196	-0-	68047	3	506	9	N	460	448	1		63

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9811 PERF. N/A

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

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

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

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
09	310620	X	177866	-0-	-132754	-0-	174782	3	3084	9	N	2804	2946	1		123
10	320974	X	153576	-0-	-167398	-0-	150728	3	2848	9	N	2589	2596	1		116
11	310620	X	132160	-0-	-178460	-0-	130144	3	2016	9	N	1833	1921	1		28
12	320974	X	132250	-0-	-188724	-0-	130571	3	1679	9	N	1526	1528	1		26
01	320974	X	123416	-0-	-197558	-0-	122076	3	1340	9	N	1218	1222	1		22
02	300266	X	109426	-0-	-190840	-0-	108076	3	1350	9	N	1227	1178	1		71

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
09	364680	X	265094	-0-	-99586	-0-	260317	3	4777	9	N	4343	4562	1		358
10	376836	X	245859	-0-	-130977	-0-	241229	3	4630	9	N	4209	4221	1		346
11	364680	X	231562	-0-	-133118	-0-	227437	3	4125	9	N	3750	3811	1		285
12	376836	X	214744	-0-	-162092	-0-	210737	3	4007	9	N	3643	3917	1		11
01	376836	X	208627	-0-	-168209	-0-	205733	3	2894	9	N	2631	2622	1		20
02	352524	X	180506	-0-	-172018	-0-	178142	3	2364	9	N	2149	2100	1		69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	958	2	12	9	N	11					217
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	2	19	9	N	17	193	1	1	8	40
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	916	2	31	9	N	28	11	8			57
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	950	2	24	9	N	22					79
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1604	2	70	9	N	64	39	8			104
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	882	2	28	9	N	25					129

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3209	2	26	9	N	24	183	1			75
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2710	2	8	9	N	7					82
11	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2858	2	31	9	N	28	5	8			105
12	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	2399	2			N	-0-					105
01	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2659	2	53	9	N	48	13	8			140
02	2987	X	2152	-0-	-835	-0-	2152	2			N	-0-					140

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

09	14B2	EXT	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	77	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	74	1	1485	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83	1	1545	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	70	1	1420	2	Y	33	33	1			4
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	29	1	582	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	30	1	579	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	30	1	551	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	27	1	534	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	29	1	540	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	28	1	534	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	187	1	3132	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	153	1	2900	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	127	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	188	1	3159	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	157	1	2580	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2960	-0-	-259	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	23	1	473	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	181	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	2	Y	26	24	1			2
							29	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	Y	33	33	1			4
							36	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	21	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	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
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	63	1	1257	2	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
12	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	75	1	1430	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	78	1	1447	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1343	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	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
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	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 #: 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
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	870	N	559	-0-	-311	-0-	26	1	523	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

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
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1188	2	Y	64	58	1	1	8	5
							70	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	76	72	1	1	8	8
							84	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	81	79	1	1	8	9
							89	9									
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	79	77	1	1	8	10
							87	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	2	Y	33	33	1			4
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	1247	N	1237	-0-	-10	-0-	58	1	1157	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	49	46	1			7
							54	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	57	54	1	1	8	9
							63	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	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 #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 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
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	2	Y	16	14	1	1	8	1
							18	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	18	16	1	1	8	2
							20	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1572	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	59	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1141	-0-	-77	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-

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
09	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	109	1	2204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	105	1	2008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	111	1	2050	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	934	-0-	-461	-0-	44	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	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 #: 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
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	104	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	1674	-0-	-996	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	86	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	87	81	1			12
							96	9									
10	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	62	1	1252	2	Y	84	82	1			14
							92	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	117	121	1			10
							129	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	Y	151	145	1			16
							166	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	141	141	1			16
							155	9									
02	1537	N	1271	-0-	-266	-0-	54	1	1078	2	Y	126	125	1			17
							139	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	49	1	815	2	Y	15					26
							17	9									
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	45	1	847	2	Y	18	18	1			26
							20	9									
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	43	1	738	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	751	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	45	1	741	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	2	9	1			4
							2	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
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	90	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2056	2	Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	93	1	1872	2	Y	37					37
							41	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	30	38	1			29
							33	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1914	2	Y	38	36	1			31
							42	9									
*02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	438	1	1809	2	Y	39	39	1			31
							43	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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	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 #: 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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-

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
09	2996	N	2739	-0-	-257	-0-	121	1	2618	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					-0-
*02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	355	1	1465	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	72	1	1449	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1538	2	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1502	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	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
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	92	1	1826	2	Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
12	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	83	1	1674	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	106	1	2013	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	2030	N	1925	-0-	-105	-0-	94	1	1820	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1614	2	Y	55	50	1			5
							61	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	68	65	1			8
							75	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	94	1	1752	2	Y	75	75	1			8
							83	9									
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	Y	69	68	1			9
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
10	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	54	1	1086	2	Y	20	18	1	1	8	3
								22	9									
11	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	53	51	1	1	8	4
								58	9									
12	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	67	63	1	1	8	7
								74	9									
01	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	72	70	1	1	8	8
								79	9									
*02	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	76	73	1	1	8	10
								84	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2450	-0-		-190	-0-	106	1	2333	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
10	2728	X	2577	-0-		-151	-0-	105	1	2460	2	Y	11	10	1	1	8	1
								12	9									
11	2760	X	2412	-0-		-348	-0-	99	1	2293	2	Y	18	15	1			4
								20	9									
12	2852	X	2575	-0-		-277	-0-	110	1	2443	2	Y	20	22	1			2
								22	9									
01	2852	X	2352	-0-		-500	-0-	103	1	2220	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
02	2407	X	2273	-0-		-134	-0-	97	1	2148	2	Y	25	22	1			6
								28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	123	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	116	1	2411	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2130	N	2046	-0-		-84	-0-	92	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2027	-0-		-639	-0-	95	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1853	-0-		-689	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1926	-0-		-46	-0-	94	1	1832	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	65	1	2545	2	N	32	178	1			146
								35	9									
10	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	59	1	2522	2	N	43					189
								47	9									
11	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	52	1	2273	2	N	40					229
								44	9									
12	2728	N	2360	-0-		-368	-0-	57	1	2273	2	N	27					256
								30	9									
01	2635	N	2322	-0-		-313	-0-	56	1	2222	2	N	40					296
								44	9									
02	2581	N	2202	-0-		-379	-0-	51	1	2109	2	N	38					334
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	1676	-0-	-2224	-0-	83	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	207	1	4160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3900	X	1370	-0-	-2530	-0-	65	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3441	X	1555	-0-	-1886	-0-	77	1	1477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	169	1	3133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3770	X	2103	-0-	-1667	-0-	99	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

09	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	138	1	2298	2	Y	16					28
							18	9									
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	126	1	2380	2	Y	20	20	1			28
							22	9									
11	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	145	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	138	1	2275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2378	X	2177	-0-	-201	-0-	112	1	2065	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	135	1	2567	2	Y	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	142	1	2460	2	Y	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	140	1	2357	2	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1620	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

09	1230	N	748	-0-	-482	-0-	36	1	690	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	28	1	574	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	840	N	464	-0-	-376	-0-	22	1	442	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	62	57	1			5
							68	9									
12	930	N	639	-0-	-291	-0-	29	1	552	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	27	1	504	2	Y	52	52	1			6
							57	9									
02	841	N	529	-0-	-312	-0-	23	1	450	2	Y	51	50	1			7
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	54	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	862	-0-	-95	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	694	-0-	-866	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	889	-0-	-723	-0-	42	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1200	N	860	-0-	-340	-0-	39	1	806	2	Y	14	12	1	1	8	1
							15	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	16	14	1	1	8	2
							18	9									
01	899	N	551	-0-	-348	-0-	28	1	511	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									
02	841	N	427	-0-	-414	-0-	20	1	396	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1	748	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	30	1	617	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	31	1	662	2	Y	49	22	1			44
							54	9									
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	56	53	1			47
							62	9									
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	47	1			-0-
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	115	1	2305	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2478	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2028	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	54	1	1082	2	Y	27	24	1	1	8	2
							30	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	50	46	1	1	8	5
							55	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	2	Y	46	45	1	1	8	5
							51	9									
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	Y	45	43	1	1	8	6
							50	9									

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
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1198	2	Y	15	19	1			1
							17	9									
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	56	1	1080	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	64	1	1176	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	54	1	1084	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	49	1	1934	2	Y	102	143	1			51
							112	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	49	1	2097	2	Y	26	1	8			76
							29	9									
11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	99	1	1780	2	Y	27					103
							30	9									
12	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	114	1	1881	2	Y	73					176
							80	9									
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	Y	70	133	1			113
							77	9									
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	104	1	1930	2	Y	177	123	1			167
							195	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 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
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	45	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	58	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	998	-0-	-397	-0-	44	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	45	1	999	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
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	196	1	3758	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	189	1	3800	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3780	X	3453	-0-	-327	-0-	163	1	3289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	205	1	3921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	203	1	3746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	190	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2217	2	Y	30	28	1	1	8	5
							33	9									
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	105	1	2119	2	Y	6	10	1	1	8	-0-
							7	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2180	2	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	120	1	2215	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
*02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2083	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

09	1470	N	920	-0-	-550	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	Y	39	10	1			29
							43	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1658	2	Y	38	40	1			27
							42	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	39	41	1			25
							43	9									
02	1769	N	1443	-0-	-326	-0-	68	1	1334	2	Y	37	42	1			20
							41	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

09	390	N	380	-0-	-10	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	53	1	1006	2	Y	42	40	1			6
							46	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	58	54	1			10
							64	9									
11	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	52	1	1060	2	Y	14	23	1			1
							15	9									
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	50	1	970	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	1333	N	829	-0-	-504	-0-	42	1	773	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	151	1	3023	2	Y	18	16	1	1	8	3
							20	9									
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	9									
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	156	1	2985	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	161	1	2992	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	Y	34	33	1	1	8	4
							37	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	91	1	1749	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	90	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	82	1	1661	2	Y	192	175	1	1	8	16
							211	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	Y	237	227	1	1	8	25
							261	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	97	1	1798	2	Y	12	35	1	1	8	1
							13	9									
02	1885	N	1803	-0-	-82	-0-	85	1	1705	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	2	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	89	1	1798	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	99	1	1830	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	83	1	1690	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	194	1	4248	2	Y	85	82	1			11
							94	9									
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	192	1	4456	2	Y	93	93	1	1	8	10
							102	9									
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	176	1	4042	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
12	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	191	1	4218	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
01	4619	X	3705	-0-	-914	-0-	164	1	3523	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	2	1			-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. (I) GAS 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	2	Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	118	1	2521	2	Y	105	48	1			93
							116	9									
10	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	119	1	2716	2	Y	131	114	1	1	8	109
							144	9									
11	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	112	1	2507	2	Y	45	131	1			23
							50	9									
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	112	64	1			71
							123	9									
01	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	126	1	2689	2	Y	104	152	1			23
							114	9									
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	109	1	2357	2	Y	96	78	1			41
							106	9									

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
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	86	1	1586	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	2	Y	39	38	1			5
							43	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

09	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	137	1	2962	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	134	1	3039	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	145	1	2920	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	137	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	147	1	3013	2	Y	-0-					-0-
*02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	678	1	2796	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

09	3300	X	2660	-0-	-640	-0-	113	1	2471	2	Y	69	65	1			9
							76	9									
10	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	120	1	2791	2	Y	80	80	1			9
							88	9									
11	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	124	1	2863	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	110	1	2423	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1097	-0-	-1910	-0-	48	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	1568	-0-	-1332	-0-	68	1	1500	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	(I) 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	2874	N	2874	-0-		-0-	-0-	137	1	2638	2	Y	90	84	1			13
								99	9									
10	2981	N	2981	-0-		-0-	-0-	136	1	2729	2	Y	105	101	1			17
								116	9									
11	2760	N	2717	-0-		-43	-0-	125	1	2519	2	Y	66	77	1			6
								73	9									
12	2852	N	2715	-0-		-137	-0-	131	1	2503	2	Y	74	72	1			8
								81	9									
01	2852	N	2426	-0-		-426	-0-	120	1	2227	2	Y	72	72	1			8
								79	9									
02	2639	N	2329	-0-		-310	-0-	106	1	2139	2	Y	76	74	1			10
								84	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3240	X	1306	-0-		-1934	-0-	56	1	1232	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
10	3441	X	3252	-0-		-189	-0-	132	1	3074	2	Y	42	39	1	1	8	4
								46	9									
11	3330	X	3300	-0-		-30	-0-	136	1	3116	2	Y	44	39	1			9
								48	9									
12	3441	X	3309	-0-		-132	-0-	141	1	3118	2	Y	45	50	1			4
								50	9									
01	3255	X	3248	-0-		-7	-0-	142	1	3039	2	Y	61	58	1			7
								67	9									
02	3190	X	2967	-0-		-223	-0-	127	1	2777	2	Y	57	51	1			13
								63	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3390	X	3032	-0-		-358	-0-	169	1	2833	2	Y	27					47
								30	9									
10	3472	X	2897	-0-		-575	-0-	144	1	2720	2	Y	30	34	1			43
								33	9									
11	3360	X	3079	-0-		-281	-0-	165	1	2847	2	Y	61	71	1			33
								67	9									
12	3472	X	3048	-0-		-424	-0-	167	1	2801	2	Y	73	53	1			53
								80	9									
01	3348	X	3098	-0-		-250	-0-	171	1	2799	2	Y	116	107	1			62
								128	9									
02	2987	X	2632	-0-		-355	-0-	136	1	2483	2	Y	12	53	1			21
								13	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	134	1	2674	2	Y	115	59	1			102
								127	9									
10	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	163	1	3391	2	Y	135	200	1			37
								149	9									
11	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	146	1	3111	2	Y	67	54	1			50
								74	9									
12	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	161	1	3246	2	Y	71	71	1			50
								78	9									
01	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	145	1	2778	2	Y	64	73	1			41
								70	9									
*02	2540	X	2540	-0-		-0-	-0-	120	1	2353	2	Y	61	68	1			34
								67	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1931	-0-		-1699	-0-		96	1	1825	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
10	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-		181	1	3629	2	Y	24	20	1	1	8	4
									26	9									
11	3630	X	3305	-0-		-325	-0-		156	1	3148	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
									1	9									
12	3193	X	2912	-0-		-281	-0-		144	1	2766	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
01	3751	X	2646	-0-		-1105	-0-		135	1	2509	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
02	3509	X	3114	-0-		-395	-0-		147	1	2965	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-		81	1	1729	2	Y	28	14	1			25
									31	9									
10	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-		91	1	2071	2	Y	38	31	1			32
									42	9									
11	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-		86	1	1917	2	Y	33	48	1			17
									36	9									
12	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		80	1	1693	2	Y	60	39	1			38
									66	9									
01	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		84	1	1799	2	Y	65	89	1			14
									72	9									
*02	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-		85	1	1815	2	Y	70	54	1			30
									77	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		102	1	1943	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
10	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-		83	1	1671	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
11	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-		99	1	1990	2	Y	28	24	1	2	8	2
									31	9									
12	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-		93	1	1779	2	Y	29	26	1	2	8	3
									32	9									
01	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-		88	1	1625	2	Y	29	27	1	2	8	3
									32	9									
02	1508	N	1373	-0-		-135	-0-		64	1	1281	2	Y	25	23	1	2	8	3
									28	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-		67	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-		70	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-		62	1	1254	2	Y	7	5	1	1	8	1
									8	9									
12	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-		69	1	1332	2	Y	8	7	1	1	8	1
									9	9									
01	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-		67	1	1248	2	Y	8	7	1	1	8	1
									9	9									
*02	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		52	1	1044	2	Y	7	6	1	1	8	1
									8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2159	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2059	N	1863	-0-	-196	-0-	87	1	1763	2	Y	12	11	1			2
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	35	32	1			3
							39	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	44	43	1			6
							48	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	105	1	2295	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
10	2604	N	2106	-0-	-498	-0-	85	1	1985	2	Y	33	34	1	1	8	3
							36	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	2511	N	2074	-0-	-437	-0-	89	1	1955	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	103	1	2218	2	Y	42	39	1			5
							46	9									
02	2030	N	1804	-0-	-226	-0-	77	1	1691	2	Y	33	31	1			7
							36	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1833	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1754	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	82	1	1793	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	186	1	3587	2	Y	69	64	1			10
							76	9									
10	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	166	1	3325	2	Y	74	71	1	1	8	12
							81	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	167	1	3354	2	Y	50	57	1	1	8	4
							55	9									
12	3937	X	1955	-0-	-1982	-0-	96	1	1824	2	Y	32	32	1	1	8	3
							35	9									
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	199	1	3689	2	Y	69	63	1	1	8	8
							76	9									
02	3683	X	2932	-0-	-751	-0-	136	1	2735	2	Y	55	55	1	1	8	7
							61	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
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	66	1	1296	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	70	1	1420	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
11	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	63	1	1258	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	61	1	1176	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	74	1	1370	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	168	1	2817	2	Y	-0-					-0-
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	126	1	2174	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	2914	N	2109	-0-	-805	-0-	117	1	1962	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
01	2914	N	2180	-0-	-734	-0-	123	1	2007	2	Y	45	41	1			24
							50	9									
02	2262	N	2085	-0-	-177	-0-	107	1	1972	2	Y	5	20	1			9
							6	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	100	1	2113	2	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2812	2	Y	-0-					-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	82	1	1843	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2364	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
*02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	Y	20	16	1			9
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	71	1	1360	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
10	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	81	1	1643	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
11	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	75	1	1510	2	Y	9	16	1			1
							10	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	71	1	1322	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	70	1	1422	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2578	-0-	-1472	-0-	111	1	2444	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	162	1	3776	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	137	1	3145	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	170	1	3743	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2537	-0-	-1431	-0-	113	1	2424	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3308	-0-	-404	-0-	144	1	3164	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	117	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	106	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2217	-0-	-263	-0-	113	1	2104	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2151	-0-	-24	-0-	102	1	2049	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2523	-0-	-237	-0-	125	1	2398	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	125	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	123	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	128	1	2452	2	Y	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	140	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2486	-0-	-37	-0-	118	1	2368	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	2	Y	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	88	1	2029	2	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	97	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	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 #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	50	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	914	-0-	-698	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1	1966	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1549	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	23	33	1	1	8	6
							25	9									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	100	1	1916	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	55	61	1			41
							61	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	2	Y	69	60	1	1	8	49
							76	9									
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	77	1	1774	2	Y	-0-	49	1			-0-
12	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	84	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	73	1	1636	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

09	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	2	Y	48	46	1			5
							53	9									
01	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	63	1	1169	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-	67	1	1348	2	Y	51	49	1			7
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	103	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	149	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	319	N	239	-0-	-80	-0-	10	1	212	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

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
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	234	1	3925	2	Y	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	207	1	3943	2	Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	223	1	3849	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	233	1	3920	2	Y	32	23	1			23
							35	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	214	1	3512	2	Y	47	45	1			25
							52	9									
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	173	1	3160	2	Y	4	21	1			8
							4	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	197	1	3304	2	Y	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	197	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	205	1	3448	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	213	1	3502	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	147	1	2692	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	59	1	1187	2	Y	49	44	1	1	8	4
							54	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	Y	64	60	1	1	8	7
							70	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	Y	65	64	1	1	8	7
							72	9									
02	1247	N	1216	-0-	-31	-0-	54	1	1094	2	Y	62	60	1	1	8	8
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	84	1	1829	2	Y	66	63	1			9
								73	9									
10	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	81	1	1891	2	Y	71	71	1	1	8	8
								78	9									
11	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	75	1	1716	2	Y	1	9	1			-0-
								1	9									
12	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	81	1	1726	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*02	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	76	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1990	-0-		-50	-0-	98	1	1878	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
10	2108	N	2065	-0-		-43	-0-	97	1	1950	2	Y	16	14	1	1	8	3
								18	9									
11	1950	N	1771	-0-		-179	-0-	83	1	1671	2	Y	15	16	1	1	8	1
								17	9									
12	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	102	1	1967	2	Y	22	20	1	1	8	2
								24	9									
01	2077	N	2038	-0-		-39	-0-	103	1	1911	2	Y	22	21	1	1	8	2
								24	9									
*02	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	23	21	1	1	8	3
								25	9									

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
09	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	25	23	1			4
								28	9									
10	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	109	1	2191	2	Y	28	26	1	1	8	5
								31	9									
11	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	87	1	1765	2	Y	46	46	1	1	8	4
								51	9									
12	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	49	47	1	1	8	5
								54	9									
01	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	107	1	1980	2	Y	65	62	1	1	8	7
								72	9									
*02	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	112	1	2260	2	Y	82	77	1	1	8	11
								90	9									

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
09	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	93	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	94	1	1729	2	Y	-0-					-0-
*02	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2331	2	Y	62	58	1			9
							68	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	119	1	2404	2	Y	72	68	1	1	8	12
							79	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2238	2	Y	31	39	1	1	8	3
							34	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	38	36	1	1	8	4
							42	9									
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	128	1	2366	2	Y	42	40	1	1	8	5
							46	9									
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	109	1	2201	2	Y	41	40	1	1	8	5
							45	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2978	-0-	-892	-0-	147	1	2808	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	3999	X	3042	-0-	-957	-0-	143	1	2870	2	Y	26	24	1	1	8	4
							29	9									
11	3960	X	3142	-0-	-818	-0-	147	1	2967	2	Y	25	26	1	1	8	2
							28	9									
12	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	182	1	3492	2	Y	34	31	1	1	8	4
							37	9									
01	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	196	1	3632	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
*02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	161	1	3236	2	Y	37	35	1	1	8	5
							41	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	121	1	2397	2	Y	41	21	1			36
							45	9									
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	111	1	2308	2	Y	36	62	1			10
							40	9									
11	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	105	1	2245	2	Y	19	15	1			14
							21	9									
12	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	117	1	2358	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
02	2291	N	2104	-0-	-187	-0-	101	1	1981	2	Y	20	23	1			11
							22	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	112	1	2388	2	Y	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	2504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	98	1	2195	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	109	1	2309	2	Y	28	17	1			18
							31	9									
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	118	1	2524	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
02	2233	N	2157	-0-	-76	-0-	95	1	2033	2	Y	26	22	1			11
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	73	1	1652	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	66	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3024	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	156	1	3139	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	148	1	2980	2	Y	61	58	1	1	8	5
							67	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	71	67	1	1	8	8
							78	9									
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2700	2	Y	70	69	1	1	8	8
							77	9									
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	143	1	2887	2	Y	82	78	1	1	8	11
							90	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	124	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	112	1	2389	2	Y	15	4	1			11
							17	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	123	1	2487	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
01	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	124	1	2359	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
02	2407	N	2280	-0-	-127	-0-	111	1	2150	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

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
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	124	1	2854	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	123	1	2831	2	Y	23	5	1			18
							25	9									
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	134	1	2920	2	Y	26	22	1			22
							29	9									
01	3100	N	3266	-0-	166	166	142	1	3095	2	Y	26	42	1			6
							29	9									
*02	2718	N	2552	-0-	-166	-0-	108	1	2422	2	Y	20	21	1			5
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	120 58	1 9	2618	2	Y	53	50	1			7
10	3100	N	3131	-0-	31	31	127 68	1 9	2936	2	Y	62	61	1	1	8	7
11	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	88 34	1 9	2024	2	Y	31	32	1			6
12	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	97 37	1 9	2145	2	Y	34	37	1			3
01	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	103 54	1 9	2217	2	Y	49	47	1			5
02	2639	X	2347	-0-	-292	-0-	100 54	1 9	2193	2	Y	49	43	1			11

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
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	172 118	1 9	3773	2	Y	107	102	1			14
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	157 118	1 9	3650	2	Y	107	109	1	1	8	11
11	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	136 3	1 9	3123	2	Y	3	13	1			1
12	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	152 3	1 9	3344	2	Y	3	4	1			-0-
01	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	157 6	1 9	3380	2	Y	5	4	1			1
02	3509	X	3411	-0-	-98	-0-	148 6	1 9	3257	2	Y	5	5	1			1

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
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	160 37	1 9	2680	2	Y	34					58
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	151 47	1 9	2874	2	Y	43	40	1			61
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	159 14	1 9	2761	2	Y	13	67	1			7
12	3100	N	3141	-0-	41	41	176 19	1 9	2946	2	Y	17	12	1			12
01	3100	N	3142	-0-	42	83	179 30	1 9	2933	2	Y	27	25	1			14
*02	2756	N	2673	-0-	-83	-0-	138 3	1 9	2532	2	Y	3	12	1			5

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
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	1336	2	Y	14	14	1			2
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70 21	1 9	1418	2	Y	19	17	1	1	8	3
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1358	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	63 1	1 9	1199	2	Y	1	1	8			-0-
01	1395	N	932	-0-	-463	-0-	47 1	1 9	884	2	Y	1	1	8			-0-
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1565	2	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2465	-0-		-85	-0-		120	1	2305	2	Y	36	35	1			5
									40	9									
10	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-		156	1	3131	2	Y	57	52	1	1	8	9
									63	9									
11	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-		145	1	2925	2	Y	16	23	1	1	8	1
									18	9									
12	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-		156	1	2996	2	Y	19	17	1	1	8	2
									21	9									
01	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-		152	1	2802	2	Y	19	18	1	1	8	2
									21	9									
*02	2843	X	2843	-0-		-0-	-0-		133	1	2687	2	Y	21	19	1	1	8	3
									23	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4349	-0-		-211	-0-		190	1	4159	2	Y	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-		186	1	4304	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	4290	X	4119	-0-		-171	-0-		171	1	3929	2	Y	17	14	1			3
									19	9									
12	4495	X	4207	-0-		-288	-0-		181	1	4006	2	Y	18	19	1			2
									20	9									
01	4495	X	3928	-0-		-567	-0-		173	1	3730	2	Y	23	22	1			3
									25	9									
02	4205	X	3635	-0-		-570	-0-		157	1	3454	2	Y	22	20	1			5
									24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-		100	1	1925	2	Y	28	25	1			4
									31	9									
10	2883	N	2883	-0-		-0-	-0-		134	1	2698	2	Y	46	42	1	1	8	7
									51	9									
11	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-		119	1	2402	2	Y	41	44	1	1	8	3
									45	9									
12	2625	N	2625	-0-		-0-	-0-		127	1	2444	2	Y	49	46	1	1	8	5
									54	9									
01	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-		130	1	2408	2	Y	52	50	1	1	8	6
									57	9									
*02	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-		112	1	2253	2	Y	53	51	1	1	8	7
									58	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-		104	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-		104	1	2095	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-		96	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-		101	1	1938	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-		101	1	1873	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
*02	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-		89	1	1801	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4620	X	3881	-0-		-739	-0-	173 34	1 9	3674	2	Y	31	17	1			27
10	4811	X	4811	-0-		-0-	-0-	202 48	1 9	4561	2	Y	44	34	1	1	8	36
11	4620	X	3669	-0-		-951	-0-	146 256	1 9	3267	2	Y	233	148	1			121
12	4619	X	3887	-0-		-732	-0-	172 73	1 9	3642	2	Y	66	145	1			42
01	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-	215 95	1 9	4618	2	Y	86	109	1			19
02	4495	X	4132	-0-		-363	-0-	180 84	1 9	3868	2	Y	76	63	1			32

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
09	2160	N	1896	-0-		-264	-0-	94 2	1 9	1800	2	Y	2	2	8			-0-
10	2387	N	2273	-0-		-114	-0-	108 1	1 9	2164	2	Y	1	1	8			-0-
11	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	106 10	1 9	2128	2	Y	9	7	1	1	8	1
12	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	113 11	1 9	2152	2	Y	10	9	1	1	8	1
01	2263	N	1966	-0-		-297	-0-	100 11	1 9	1855	2	Y	10	9	1	1	8	1
02	2175	N	1952	-0-		-223	-0-	91 11	1 9	1850	2	Y	10	9	1	1	8	1

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
09	4650	X	4591	-0-		-59	-0-	198 69	1 9	4324	2	Y	63	71	1			31
10	4805	X	3808	-0-		-997	-0-	159 55	1 9	3594	2	Y	50	69	1	1	8	11
11	4650	X	2886	-0-		-1764	-0-	132 66	1 9	2688	2	Y	60					71
12	4805	X	4475	-0-		-330	-0-	192 83	1 9	4200	2	Y	75	73	1			73
01	4774	X	3674	-0-		-1100	-0-	167 84	1 9	3423	2	Y	76	86	1			63
*02	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	973 108	1 9	4016	2	Y	98	83	1			78

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
09	1920	N	1035	-0-		-885	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	71	-0-		-1913	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	831	-0-		-1089	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	571	-0-		-514	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-		-201	-0-	29	1	582	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
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	154	146	1			22
							169	9									
10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	36	1	729	2	Y	104	109	1			17
							114	9									
11	1200	N	599	-0-	-601	-0-	28	1	569	2	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
12	1240	N	585	-0-	-655	-0-	29	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	28	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	580	N	451	-0-	-129	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2733	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2827	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									
11	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	123	1	2489	2	Y	11	12	1	1	8	1
							12	9									
12	2914	N	2669	-0-	-245	-0-	131	1	2509	2	Y	26	23	1	1	8	3
							29	9									
01	2914	N	2775	-0-	-139	-0-	141	1	2602	2	Y	29	28	1	1	8	3
							32	9									
*02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	130	1	2631	2	Y	32	30	1	1	8	4
							35	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	133	1	2567	2	Y	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	2	Y	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	128	1	2452	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2177	2	Y	35	34	1			5
							39	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	239	1	4580	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	232	1	4656	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	2	Y	3	4	1	1	8	-0-
							3	9									
12	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	214	1	4094	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	259	1	4800	2	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
02	4466	X	4310	-0-	-156	-0-	203	1	4101	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2187	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	99	1	1992	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	113	1	2164	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
01	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	116	1	2152	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	Y	41	40	1			5
							45	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	Y	47	44	1			7
							52	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	118	1	2375	2	Y	55	52	1	1	8	9
							61	9									
11	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	108	1	2173	2	Y	14	21	1	1	8	1
							15	9									
12	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	113	1	2174	2	Y	17	15	1	1	8	2
							19	9									
01	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	126	1	2340	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	Y	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	96	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	2026	2	Y	103	93	1	1	8	9
							113	9									
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2181	2	Y	128	122	1	1	8	14
							141	9									
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	96	1	1777	2	Y	113	113	1	1	8	13
							124	9									
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	91	1	1825	2	Y	127	122	1	1	8	17
							140	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	96	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	117	1	2653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	106	1	2359	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	56	33	1			36
							62	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	136	1	2913	2	Y	64	86	1			14
							70	9									
*02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	123	1	2647	2	Y	63	50	1			27
							69	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2206	2	Y	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	110	1	2311	2	Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	111	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2171	-0-	-33	-0-	97	1	2074	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	176	1	2957	2	Y	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	196	1	3734	2	Y	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	203	1	3514	2	Y	81	37	1			44
							89	9									
12	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	169	1	2854	2	Y	80	66	1			58
							88	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	Y	149	127	1			80
							164	9									
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	166	1	3061	2	Y	15	67	1			28
							17	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	106	1	2315	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
10	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	87	1	2022	2	Y	47	48	1	1	8	5
							52	9									
11	2790	N	1813	-0-	-977	-0-	74	1	1714	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
12	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	99	1	2189	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
01	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	88	1	1894	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1657	2	Y	32	29	1			7
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4987	X	4987	-0-		-0-	-0-		245	1	4687	2	Y	50	47	1			7
									55	9									
10	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-		239	1	4783	2	Y	60	56	1	1	8	10
									66	9									
11	4764	X	4764	-0-		-0-	-0-		221	1	4476	2	Y	61	65	1	1	8	5
									67	9									
12	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-		244	1	4667	2	Y	74	70	1	1	8	8
									81	9									
01	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-		246	1	4562	2	Y	79	77	1	1	8	9
									87	9									
*02	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-		211	1	4244	2	Y	79	77	1	1	8	10
									87	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-		180	1	3468	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
10	3762	X	3762	-0-		-0-	-0-		179	1	3582	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	3600	X	3468	-0-		-132	-0-		162	1	3269	2	Y	34	31	1			3
									37	9									
12	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-		184	1	3518	2	Y	42	40	1			5
									46	9									
01	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-		189	1	3497	2	Y	45	45	1			5
									50	9									
02	3480	X	2852	-0-		-628	-0-		133	1	2677	2	Y	38	38	1			5
									42	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-		127	1	2441	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
10	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-		123	1	2475	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-		107	1	2157	2	Y	25	23	1			2
									28	9									
12	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-		123	1	2354	2	Y	33	31	1			4
									36	9									
01	2356	N	2015	-0-		-341	-0-		102	1	1883	2	Y	27	28	1			3
									30	9									
02	2204	N	1689	-0-		-515	-0-		79	1	1581	2	Y	26	26	1			3
									29	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		94	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-		78	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-		75	1	1513	2	Y	72	66	1			6
									79	9									
12	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-		92	1	1764	2	Y	98	93	1			11
									108	9									
01	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-		86	1	1596	2	Y	96	96	1			11
									106	9									
*02	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-		77	1	1554	2	Y	102	100	1			13
									112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	183	1	4010	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	190	1	4420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4530	X	4295	-0-	-235	-0-	175	1	4025	2	Y	86	69	1			17
							95	9									
12	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	193	1	4253	2	Y	93	102	1			8
							102	9									
01	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	191	1	4106	2	Y	125	119	1			14
							138	9									
02	4321	X	4228	-0-	-93	-0-	178	1	3916	2	Y	122	109	1			27
							134	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	157	1	3006	2	Y	75	71	1			11
							83	9									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	145	1	2928	2	Y	83	80	1			14
							91	9									
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	145	1	2906	2	Y	13	26	1			1
							14	9									
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	155	1	2975	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	154	1	2840	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	143	1	2874	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	151	1	2887	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	140	1	2815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	128	1	2585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	148	1	2851	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	162	1	2992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	2453	-0-	-476	-0-	116	1	2336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	113	1	2332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	90	1	1910	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
12	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	79	1	1584	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
01	1705	X	1316	-0-	-389	-0-	65	1	1245	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1595	X	930	-0-	-665	-0-	45	1	881	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	61	1	1304	2	Y	16	4	1			12
							18	9									
12	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	71	1	1426	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
01	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	69	1	1325	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1272	2	Y	20	20	1			11
							22	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	140	1	2963	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
10	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	144	1	3260	2	Y	35	29	1	1	8	29
							39	9									
11	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	121	1	2695	2	Y	15	36	1			8
							17	9									
12	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	136	1	2860	2	Y	35	21	1			22
							39	9									
01	3441	X	1963	-0-	-1478	-0-	87	1	1851	2	Y	23	40	1			5
							25	9									
02	3219	X	1882	-0-	-1337	-0-	83	1	1774	2	Y	23	18	1			10
							25	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1899	-0-	-1251	-0-	90	1	1790	2	Y	17	10	1			15
							19	9									
10	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	92	1	1906	2	Y	16	26	1	1	8	4
							18	9									
11	2430	X	1940	-0-	-490	-0-	84	1	1777	2	Y	72	22	1			54
							79	9									
12	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	75	1	1517	2	Y	62	72	1			44
							68	9									
01	2511	X	1315	-0-	-1196	-0-	62	1	1196	2	Y	52	63	1			33
							57	9									
02	1885	X	1244	-0-	-641	-0-	58	1	1124	2	Y	56	58	1			31
							62	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	29	149	1	2979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2979	N	2950	-0-	-29	-0-	139	1	2799	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	152	1	2903	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	164	1	3041	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	138	1	2784	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	217	1	4762	2	Y	44	42	1			6
							48	9									
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	216	1	5015	2	Y	49	49	1	1	8	5
							54	9									
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	209	1	4799	2	Y	64	56	1			13
							70	9									
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	222	1	4893	2	Y	67	74	1			6
							74	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	216	1	4641	2	Y	88	84	1			10
							97	9									
*02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	196	1	4296	2	Y	84	76	1			18
							92	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
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	81	1	1710	2	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	31	15	1			16
							34	9									
12	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	55	1	1161	2	Y	41	31	1			26
							45	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	Y	55	69	1			12
							61	9									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	Y	64	49	1			27
							70	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
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	95	1	1841	2	Y	132	125	1			19
							145	9									
10	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	75	1	1511	2	Y	124	122	1	1	8	20
							136	9									
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	96	1	1945	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	2139	N	1551	-0-	-588	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	59	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1547	-0-	-425	-0-	73	1	1474	2	Y	-0-					-0-

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
09	3990	X	3400	-0-	-590	-0-	166	1	3194	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
10	4371	X	3477	-0-	-894	-0-	162	1	3268	2	Y	43	40	1	1	8	7
							47	9									
11	4230	X	3332	-0-	-898	-0-	158	1	3174	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	4371	X	3256	-0-	-1115	-0-	161	1	3095	2	Y	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	186	1	3448	2	Y	-0-					-0-
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	155	1	3134	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 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
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	102	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	106	1	2133	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2101	2	Y	15	15	1			2
							17	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
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	56	28	1	2	8	48
							62	9									
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	129	1	2680	2	Y	48	82	1	1	8	13
							53	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	123	1	2621	2	Y	29	20	1			22
							32	9									
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2755	2	Y	31	31	1			22
							34	9									
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	30	33	1			19
							33	9									
*02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	34	34	1			19
							37	9									

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
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	101	1	2207	2	Y	52	47	1	2	8	7
							57	9									
10	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	90	1	2080	2	Y	49	50	1	1	8	5
							54	9									
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	88	1	2005	2	Y	47	42	1			10
							52	9									
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	87	1	1927	2	Y	46	52	1			4
							51	9									
01	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	81	1	1736	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
02	2088	N	2083	-0-	-5	-0-	87	1	1923	2	Y	66	59	1			14
							73	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	195	1	4277	2	Y	89	85	1			12
							98	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	184	1	4274	2	Y	93	94	1	1	8	10
							102	9									
11	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	170	1	3907	2	Y	122	107	1			25
							134	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	192	1	4237	2	Y	137	150	1			12
							151	9									
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	195	1	4188	2	Y	188	179	1			21
							207	9									
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	178	1	3913	2	Y	180	161	1			40
							198	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	9									
11	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	76	1	1527	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
12	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	82	1	1568	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	81	1	1488	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1682	2	Y	47	45	1			6
							52	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	184	1	3081	2	Y	56					97
							62	9									
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	184	1	3490	2	Y	75	66	1			106
							83	9									
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	190	1	3285	2	Y	-0-	106	1			-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	200	1	3351	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2426	-0-	-581	-0-	140	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	162	1	2975	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

09	1170	N	878	-0-	-292	-0-	38	1	831	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	1302	N	782	-0-	-520	-0-	32	1	741	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	53	17	1			42
							58	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	61	51	1			52
							67	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	61	99	1			14
							67	9									
02	841	N	783	-0-	-58	-0-	32	1	700	2	Y	46	49	1			11
							51	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

09	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	71	1	2796	2	N	35					235
							39	9									
10	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	62	1	2647	2	N	9	182	1			62
							10	9									
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	61	1	2668	2	N	28					90
							31	9									
12	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	69	1	2760	2	N	52					142
							57	9									
01	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	67	1	2671	2	N	5					147
							6	9									
02	2813	X	2565	-0-	-248	-0-	59	1	2467	2	N	35					182
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	178	1	3895	2	Y	73	69	1			10
							80	9									
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	168	1	3917	2	Y	75	77	1			8
							83	9									
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	158	1	3642	2	Y	80	72	1			16
							88	9									
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	175	1	3857	2	Y	87	95	1			8
							96	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	162	1	3475	2	Y	109	105	1			12
							120	9									
*02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	165	1	3611	2	Y	116	102	1			26
							128	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	95	1	2070	2	Y	44	37	1	6	8	5
							48	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	94	1	2169	2	Y	43	41	1	3	8	4
							47	9									
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	92	1	2118	2	Y	378	305	1			77
							416	9									
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	103	1	2266	2	Y	416	457	1			36
							458	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	2	Y	44	75	1			5
							48	9									
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	48	42	1			11
							53	9									

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
09	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	155	1	2978	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
10	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	155	1	3111	2	Y	68	64	1	1	8	11
							75	9									
11	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	145	1	2932	2	Y	44	51	1			4
							48	9									
12	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	144	1	2772	2	Y	47	46	1			5
							52	9									
01	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	152	1	2823	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
02	3132	X	3000	-0-	-132	-0-	139	1	2797	2	Y	58	56	1			8
							64	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	1941	2	Y	92	48	1			81
							101	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	78	137	1	1	8	21
							86	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	2	Y	14	25	1			10
							15	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	97	1	1941	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	14	15	1			8
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	131	1	2854	2	Y	96	104	1	2	8	70
								106	9									
10	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	126	1	2898	2	Y	111	101	1	1	8	79
								122	9									
11	3030	X	2959	-0-		-71	-0-	121	1	2785	2	Y	48	89	1			38
								53	9									
12	3131	X	2900	-0-		-231	-0-	125	1	2719	2	Y	51	46	1			43
								56	9									
01	3131	X	2817	-0-		-314	-0-	122	1	2642	2	Y	48	80	1			11
								53	9									
02	2929	X	2810	-0-		-119	-0-	118	1	2641	2	Y	46	46	1			11
								51	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	158	1	3362	2	Y	92	47	1			82
								101	9									
10	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	157	1	3556	2	Y	113	100	1			95
								124	9									
11	3529	X	3529	-0-		-0-	-0-	150	1	3360	2	Y	17	103	1			9
								19	9									
12	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	161	1	3402	2	Y	34	21	1			22
								37	9									
01	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	157	1	3370	2	Y	36	50	1			8
								40	9									
*02	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	146	1	3142	2	Y	35	28	1			15
								39	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2280	N	1818	-0-		-462	-0-	88	1	1686	2	Y	40	38	1			6
								44	9									
10	2418	N	1977	-0-		-441	-0-	91	1	1831	2	Y	50	47	1	1	8	8
								55	9									
11	1920	N	1876	-0-		-44	-0-	86	1	1739	2	Y	46	50	1			4
								51	9									
12	1891	N	1792	-0-		-99	-0-	86	1	1650	2	Y	51	49	1			6
								56	9									
01	1984	N	1867	-0-		-117	-0-	92	1	1713	2	Y	56	56	1			6
								62	9									
02	1827	N	1743	-0-		-84	-0-	79	1	1599	2	Y	59	57	1			8
								65	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. GAS	(I) 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	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	67	61	1	2	8	9
								74	9									
10	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	92	1	1849	2	Y	72	68	1	1	8	12
								79	9									
11	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	18	28	1			2
								20	9									
12	2201	N	1912	-0-		-289	-0-	94	1	1798	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
01	2015	N	1973	-0-		-42	-0-	100	1	1851	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
02	2088	N	1619	-0-		-469	-0-	76	1	1523	2	Y	18	18	1			2
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	25	23	1	1	8	4
							28	9									
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	127	1	2561	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2690	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	145	1	2689	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	2	Y	46	45	1			6
							51	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	190	1	3655	2	Y	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	171	1	3437	2	Y	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	163	1	3288	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	215	1	4116	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	193	1	3565	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	20	19	1			3
							22	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
09	6120	X	4135	-0-	-1985	-0-	204	1	3929	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	277	1	5572	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5760	X	3605	-0-	-2155	-0-	167	1	3359	2	Y	72	66	1			6
							79	9									
12	5952	X	3871	-0-	-2081	-0-	187	1	3585	2	Y	90	86	1			10
							99	9									
01	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	212	1	3927	2	Y	106	104	1			12
							117	9									
02	5481	X	4038	-0-	-1443	-0-	185	1	3732	2	Y	110	108	1			14
							121	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	111	1	2560	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	106	1	2447	2	Y	68	14	1			54
							75	9									
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	123	1	2677	2	Y	79	65	1			68
							87	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	124	1	2699	2	Y	78	128	1			18
							86	9									
*02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	112	1	2493	2	Y	68	70	1			16
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3809	-0-		-121		-0-	161	1	3535	2	Y	103	98	1			14
									113	9									
10	4061	X	3737	-0-		-324		-0-	149	1	3472	2	Y	105	107	1	1	8	11
									116	9									
11	3930	X	3007	-0-		-923		-0-	125	1	2865	2	Y	15	23	1			3
									17	9									
12	3937	X	3292	-0-		-645		-0-	141	1	3132	2	Y	17	19	1			1
									19	9									
01	3937	X	3739	-0-		-198		-0-	164	1	3545	2	Y	27	25	1			3
									30	9									
02	3683	X	3401	-0-		-282		-0-	146	1	3227	2	Y	25	22	1			6
									28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3430	X	3430	-0-		-0-		-0-	164	1	3264	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
10	3534	X	3345	-0-		-189		-0-	154	1	3190	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	3420	X	3219	-0-		-201		-0-	144	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3230	-0-		-304		-0-	152	1	3078	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3307	-0-		-227		-0-	164	1	3143	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2966	-0-		-340		-0-	145	1	2821	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3689	X	3689	-0-		-0-		-0-	182	1	3497	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
10	3565	X	2966	-0-		-599		-0-	140	1	2816	2	Y	9	8	1	1	8	1
									10	9									
11	3450	X	2527	-0-		-923		-0-	119	1	2399	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
12	3565	X	3234	-0-		-331		-0-	160	1	3063	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
01	3565	X	3156	-0-		-409		-0-	161	1	2982	2	Y	12	12	1			1
									13	9									
02	3335	X	2801	-0-		-534		-0-	132	1	2656	2	Y	12	11	1			2
									13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3555	-0-		-345		-0-	176	1	3379	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3803	-0-		-165		-0-	181	1	3621	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	3840	X	3032	-0-		-808		-0-	143	1	2874	2	Y	14	13	1			1
									15	9									
12	3968	X	3766	-0-		-202		-0-	186	1	3557	2	Y	21	20	1			2
									23	9									
01	3813	X	3676	-0-		-137		-0-	187	1	3464	2	Y	23	22	1			3
									25	9									
*02	3896	X	3896	-0-		-0-		-0-	182	1	3686	2	Y	25	25	1			3
									28	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. (I) GAS 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	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	175	1	3356	2	Y	25	22	1	2	8	3
							28	9									
10	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	162	1	3264	2	Y	27	25	1	1	8	4
							30	9									
11	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	152	1	3080	2	Y	75	73	1			6
							83	9									
12	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	173	1	3302	2	Y	93	89	1			10
							102	9									
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	163	1	3018	2	Y	92	92	1			10
							101	9									
02	3451	X	3083	-0-	-368	-0-	141	1	2837	2	Y	95	93	1			12
							105	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	183	1	4020	2	Y	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	164	1	3820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	154	1	3550	2	Y	122	97	1			25
							134	9									
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	174	1	3831	2	Y	135	148	1			12
							149	9									
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	180	1	3870	2	Y	190	181	1			21
							209	9									
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	158	1	3465	2	Y	175	158	1			38
							193	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	262	1	5727	2	Y	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	267	1	6209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	240	1	5485	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5182	-0-	-584	-0-	224	1	4958	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	247	1	5327	2	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	230	1	5065	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	226	1	4937	2	Y	38	33	1	3	8	5
							42	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	219	1	5089	2	Y	39	38	1	2	8	4
							43	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	209	1	4796	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	220	1	4863	2	Y	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	229	1	4915	2	Y	-0-					-0-
*02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	215	1	4730	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2228	-0-	-1102	-0-	110	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	143	1	2883	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	123	1	2484	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
12	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	140	1	2682	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
01	3441	X	2344	-0-	-1097	-0-	119	1	2204	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2762	2	Y	26	25	1			3
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	133	1	2921	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	136	1	3159	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	120	1	2759	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	116	1	2547	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	123	1	2646	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
02	2958	X	2636	-0-	-322	-0-	114	1	2492	2	Y	27	24	1			6
							30	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3832	2	Y	34	30	1	2	8	5
							37	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	189	1	3781	2	Y	37	35	1	1	8	6
							41	9									
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	172	1	3473	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	183	1	3508	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	188	1	3476	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	160	1	3220	2	Y	9	9	1			1
							10	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
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1	4068	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	196	1	4066	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	182	1	3879	2	Y	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	201	1	4054	2	Y	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	202	1	3853	2	Y	-0-					-0-
*02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	180	1	3503	2	Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	236	1	4042	2	Y	46					158
							51	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	237	1	4522	2	Y	47					205
							52	9									
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	248	1	4101	2	Y	50	185	1			70
							55	9									
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	Y	60					130
							66	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	204	1	3427	2	Y	47					177
							52	9									
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	2	Y	52	177	1			52
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3584	-0-		-136	-0-		88	1	3462	2	Y	31	35	1	4	8	14
									34	9									
10	3844	X	3519	-0-		-325	-0-		80	1	3431	2	Y	7	2	8			19
									8	9									
11	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-		173	1	3129	2	Y	17					36
									19	9									
12	3689	X	3364	-0-		-325	-0-		190	1	3128	2	Y	42					78
									46	9									
01	3689	X	3634	-0-		-55	-0-		198	1	3392	2	Y	40	54	1			64
									44	9									
02	3451	X	3434	-0-		-17	-0-		170	1	3153	2	Y	101	70	1			95
									111	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	4953	-0-		-1107	-0-		214	1	4653	2	Y	78	93	1			38
									86	9									
10	6014	X	5133	-0-		-881	-0-		214	1	4835	2	Y	76	97	1	1	8	16
									84	9									
11	5550	X	4689	-0-		-861	-0-		218	1	4418	2	Y	48					64
									53	9									
12	5580	X	4449	-0-		-1131	-0-		193	1	4216	2	Y	36	65	1			35
									40	9									
01	5580	X	4120	-0-		-1460	-0-		189	1	3885	2	Y	42	42	1			35
									46	9									
*02	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-		1063	1	4388	2	Y	51	45	1			41
									56	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3738	-0-		-222	-0-		179	1	3559	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3799	-0-		-293	-0-		175	1	3623	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	3930	X	3661	-0-		-269	-0-		162	1	3433	2	Y	60	15	1			45
									66	9									
12	4030	X	3933	-0-		-97	-0-		182	1	3679	2	Y	65	64	1			46
									72	9									
01	3875	X	3870	-0-		-5	-0-		189	1	3607	2	Y	67	70	1			43
									74	9									
02	3625	X	3276	-0-		-349	-0-		156	1	3048	2	Y	65	72	1			36
									72	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3690	-0-		-30	-0-		182	1	3500	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
10	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-		181	1	3624	2	Y	9	8	1	1	8	1
									10	9									
11	3750	X	3481	-0-		-269	-0-		164	1	3309	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
12	3875	X	3604	-0-		-271	-0-		179	1	3416	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
01	3875	X	3524	-0-		-351	-0-		180	1	3335	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
02	3567	X	3308	-0-		-259	-0-		156	1	3143	2	Y	8	8	1			1
									9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	260	1	5698	2	Y	84	81	1			11
							92	9									
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	250	1	5807	2	Y	87	89	1			9
							96	9									
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	221	1	5078	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	229	1	5053	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	249	1	5346	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
*02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	229	1	5032	2	Y	24	22	1			5
							26	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	15114	-0-	-1596	-0-	673	1	14426	2	N	14	4	8			148
							15	9									
10	17019	X	15521	-0-	-1498	-0-	663	1	14852	2	N	5	3	8			150
							6	9									
11	16110	X	14667	-0-	-1443	-0-	626	1	14041	2	N	-0-					150
12	16647	X	14865	-0-	-1782	-0-	675	1	14190	2	N	-0-					150
01	15748	X	14532	-0-	-1216	-0-	663	1	13869	2	N	-0-					150
02	14616	X	11566	-0-	-3050	-0-	518	1	11035	2	N	12					162
							13	9									

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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					47
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					48
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	2	1	9	N	1					49
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	2	1	9	N	1					50
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					52
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					53

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
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					32
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					32
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					32
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					32
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					32
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					5
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					5
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					5
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					5
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					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
09	2820 X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			Y	-0-					113
10	2914 X	2154	-0-	-760	-0-	2154	2			Y	-0-					113
11	2640 X	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			Y	-0-					113
12	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			Y	-0-					113
01	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					113
02	2523 N	2113	-0-	-410	-0-	2113	2			Y	-0-					113

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					75
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					75
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					75
12	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	2677	2	7	9	Y	6	6	8			75
01	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2			Y	-0-					75
02	2465 N	2317	-0-	-148	-0-	2317	2			Y	-0-					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	327	-0-	-50	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					14
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					14
11	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	2			Y	-0-					14
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					14
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					120
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					120
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					120
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					120
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					120
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1818	2	10	9	Y	9	9	8			168
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					168
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					168
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	Y	6	100	1	6	8	68
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	2	2	9	Y	2	2	8			68
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	1607	2	11	9	Y	10	10	8			68

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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					129
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1807	2	62	9	Y	56	160	1			25
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					25
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					25
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					25
02	1595	N	1374	-0-	-221	-0-	1374	2			Y	-0-					25

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					130
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					130
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					130
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					130
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					130

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					3
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					3
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					3
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			Y	-0-					141
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					141
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			Y	-0-					141
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					141
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					141
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1216	2	111	9	Y	101	183	1			59

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					15
12	14B2	EXT	51	-0-	51	52	51	2			Y	-0-					15
01	14B2	EXT	85	-0-	85	137	85	2			Y	-0-					15
*02	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					15

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
09	900	N	221	-0-	-679	-0-	221	2			Y	-0-					49
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					49
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					49
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					49
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					49
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					49

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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					38
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					38
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					38
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					38
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					38
*02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

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

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			N	-0-					117
10	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1218	2	25	9	N	23					140
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15					155
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24	9	N	22	172	1			5
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1170	2	22	9	N	20					25
02	1160	N	1108	-0-	-52	-0-	1094	2	14	9	N	13					38

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
09	9720	X	9630	-0-	-90	-0-	9630	2			N	-0-					55
10	10044	X	10000	-0-	-44	-0-	10000	2			N	-0-					55
11	9720	X	9525	-0-	-195	-0-	9525	2			N	-0-					55
12	10044	X	9621	-0-	-423	-0-	9589	2	32	9	N	29	29	8			55
01	10044	X	9684	-0-	-360	-0-	9684	2			N	-0-					55
02	9367	X	8927	-0-	-440	-0-	8927	2			N	-0-					55

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
09	16470	X	15832	-0-	-638	-0-	548	1	15216	2	N	62					182
							68	9									
10	17019	X	16112	-0-	-907	-0-	596	1	15443	2	N	66	178	1			70
							73	9									
11	16230	X	15449	-0-	-781	-0-	556	1	14715	2	N	162	177	1			55
							178	9									
12	16430	X	15464	-0-	-966	-0-	581	1	14842	2	N	37					92
							41	9									
01	16430	X	14429	-0-	-2001	-0-	570	1	13757	2	N	93					185
							102	9									
02	15312	X	13251	-0-	-2061	-0-	522	1	12622	2	N	97	183	1			99
							107	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9367	-0-	-833	-0-	317	1	9050	2	N	-0-					160
10	10447	X	9573	-0-	-874	-0-	350	1	9223	2	N	-0-					160
11	9960	X	9297	-0-	-663	-0-	330	1	8751	2	N	196	166	1			190
							216	9									
12	9858	X	9312	-0-	-546	-0-	350	1	8962	2	N	-0-					190
01	9858	X	8741	-0-	-1117	-0-	344	1	8351	2	N	42	178	1			54
							46	9									
02	9048	X	8495	-0-	-553	-0-	330	1	7988	2	N	161					215
							177	9									

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
09	12540	X	10775	-0-	-1765	-0-	375	1	10345	2	N	50					111
							55	9									
10	12803	X	10632	-0-	-2171	-0-	388	1	10244	2	N	-0-					111
11	12240	X	10892	-0-	-1348	-0-	394	1	10439	2	N	54					165
							59	9									
12	12028	X	10515	-0-	-1513	-0-	396	1	10119	2	N	-0-					165
01	11811	X	10105	-0-	-1706	-0-	400	1	9652	2	N	48	171	1			42
							53	9									
02	10527	X	9648	-0-	-879	-0-	378	1	9148	2	N	111					153
							122	9									

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
09	11100	X	10477	-0-	-623	-0-	363	1	10064	2	N	45					160
							50	9									
10	11377	X	10137	-0-	-1240	-0-	371	1	9766	2	N	-0-					160
11	10890	X	10131	-0-	-759	-0-	363	1	9606	2	N	147	182	1			125
							162	9									
12	10912	X	10047	-0-	-865	-0-	378	1	9669	2	N	-0-					125
01	10912	X	9602	-0-	-1310	-0-	382	1	9220	2	N	-0-					125
02	10121	X	9407	-0-	-714	-0-	365	1	8821	2	N	201	183	1			143
							221	9									

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
09	15270	X	14597	-0-	-673	-0-	14263	2	334	9	N	304	337	1			54
10	15779	X	15076	-0-	-703	-0-	14447	2	629	9	N	572	538	1			88
11	15000	X	13962	-0-	-1038	-0-	13640	2	322	9	N	293	354	1			27
12	15190	X	14223	-0-	-967	-0-	13897	2	326	9	N	296					323
01	15097	X	14658	-0-	-439	-0-	14144	2	514	9	N	467	672	1			118
02	14123	X	13048	-0-	-1075	-0-	12820	2	228	9	N	207	182	1			143

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
09	23790	X	23487	-0-	-303	-0-	23417	2	70	9	Y	64					138
10	24428	X	24193	-0-	-235	-0-	23947	2	246	9	Y	224	274	1			88
11	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26156	2	64	9	Y	58					146
12	24428	X	22243	-0-	-2185	-0-	22174	2	69	9	Y	63	85	1	20	8	104
01	24273	X	21961	-0-	-2312	-0-	21889	2	72	9	Y	65	80	1			89
02	22040	X	20085	-0-	-1955	-0-	20002	2	83	9	Y	75	83	1			81

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
09	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	22504	2	70	9	Y	64					138
10	23653	X	22273	-0-	-1380	-0-	22027	2	246	9	Y	224	274	1			88
11	22410	X	19586	-0-	-2824	-0-	19522	2	64	9	Y	58					146
12	23312	X	22914	-0-	-398	-0-	22859	2	55	9	Y	50	85	1	7	8	104
01	23312	X	22387	-0-	-925	-0-	22297	2	90	9	Y	82	80	1			106
*02	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20918	2	105	9	Y	95	97	1			104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	525	1	3677	2	N	14	14	8			171
							15	9									
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	470	1	3399	2	N	76	178	1	43	8	26
							84	9									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	487	1	3963	2	N	42	34	8			34
							46	9									
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	534	1	3913	2	N	45	34	8			45
							50	9									
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	603	1	4558	2	N	38	24	8			59
							42	9									
*02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	505	1	3140	2	N	34	29	8			64
							37	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

09	570	N	565	-0-	-5	-0-	103	1	460	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	46	1	336	2	N	11	11	8			64
							12	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	103	1	385	2	N	12	12	8			64
							13	9									
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	29	1	347	2	N	13	13	8			64
							14	9									
01	403	N	260	-0-	-143	-0-	8	1	246	2	N	5	5	8			64
							6	9									
02	493	N	275	-0-	-218	-0-	27	1	245	2	N	3	3	8			64
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	138 141	1 9	4853	2	N	128	187	1	15	8	86
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	161 139	1 9	5342	2	N	126	66	8			146
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	164 300	1 9	5998	2	N	273	182	1	48	8	189
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	170 204	1 9	5343	2	N	185	180	1	50	8	144
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	173 169	1 9	5300	2	N	154	26	8			272
*02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147 169	1 9	4186	2	N	154	181	1	24	8	221

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	465 158	1 9	16422	2	N	144	174	1	77	8	104
10	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	471 339	1 9	15698	2	N	308	238	8			174
11	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	438 205	1 9	16059	2	N	186	171	8			189
12	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	436 319	1 9	13741	2	N	290	180	1	182	8	117
01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	414 197	1 9	12644	2	N	179	94	8			202
*02	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	388 316	1 9	11024	2	N	287	184	1	150	8	155

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1489	2	80	9	Y	73	57	1			19
10	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1391	2	157	9	Y	143	154	1			8
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1452	2	154	9	Y	140	116	1			32
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1505	2	178	9	Y	162	170	1			24
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1512	2	205	9	Y	186	186	1			24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	16	1			2
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2316	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	2055	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	2336	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2267	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	6	2	9	9	Y	8	3	1			7
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	19	-0-	-74	-0-	17	2	2	9	Y	2					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	Y	19	17	1			3
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	21	1			1
11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	982	2	21	9	Y	19	15	1			5
12	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	981	2	25	9	Y	23	25	1			3
01	1364	N	970	-0-	-394	-0-	945	2	25	9	Y	23	22	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2031	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2025	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2312	-0-	-688	1092	2310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3100	N	2456	-0-	-644	448	2454	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2786	N	2338	-0-	-448	-0-	2336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	65	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	870	-0-	-401	-0-	54	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	66	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	947	-0-	-223	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	809	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	719	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	1980	2	41	9	Y	37	33	1			17
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	1929	2	75	9	Y	68	69	1			16
11	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	1719	2	53	9	Y	48	57	1			7
12	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1708	2	61	9	Y	55	52	1			10
01	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1720	2	72	9	Y	65	61	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	309	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	166	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	77	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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
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
09	600	X	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	620	X	439	-0-	-181	-0-	435	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	600	X	485	-0-	-115	-0-	476	2	9	9	Y	8	7	1			1
12	527	X	506	-0-	-21	-0-	497	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1460	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1450	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1209	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1175	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1121	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	854	2	21	9	Y	19	20	1			7
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	914	2	17	9	Y	15	19	1			3
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	Y	18	21	1			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	110	-0-	-520	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	Y	13	29	1			4
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2293	2	29	9	Y	26	29	1			1
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	Y	6					7
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2193	2	9	9	Y	8	14	1			1
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2682	2	6	9	Y	5	2	1			3
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2255	2	19	9	Y	17	18	1			2
12	3100	N	3573	-0-	473	473	3551	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	3148	-0-	48	521	3126	2	22	9	Y	20	18	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT					5

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	1698	2	32	9	Y	29	48	1			2
10	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1758	2	31	9	Y	28	24	1			6
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1724	2	41	9	Y	37	26	1			17
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1706	2	42	9	Y	38	53	1			2
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1751	2	45	9	Y	41	28	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	2400	X	1530	-0-	-870	-0-	1523	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3081	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					2
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					3
11	1050	N	252	-0-	-798	-0-	251	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	434	N	192	-0-	-242	-0-	191	2	1	9	Y	1					2
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	Y	1					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2767	2	35	9	Y	32	31	1			12
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2780	2	32	9	Y	29	24	1			17
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2626	2	36	9	Y	33	48	1			2
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2726	2	34	9	Y	31	23	1			10
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2495	2	45	9	Y	41	25	1			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	27	26	1			3
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3329	2	28	9	Y	25	27	1			1
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3037	2	28	9	Y	25	20	1			6
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3110	2	31	9	Y	28	30	1			4
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3185	2	36	9	Y	33	33	1			4
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					4

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1740	N	1493	-0-	-247	-0-	1489	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	Y	5					6
01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	1451	2	4	9	Y	4	8	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1750	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

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

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2423	2	134	9	Y	122	48	1			74
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	593	2	53	9	Y	48	119	1			3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 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
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 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
09	900	N	506	-0-	-394	-0-	504	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	930	N	213	-0-	-717	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	870	N	287	-0-	-583	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	527	N	218	-0-	-309	-0-	212	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMAS, CHARLES WELL #: 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
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	992	N	874	-0-	-118	-0-	867	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	839	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	938	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1135	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1154	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1234	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 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
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3173	-0-	73	141	3173	2			Y	-0-					-0-
11	2985	N	2844	-0-	-141	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	216	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	435	X	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2248	2	88	9	Y	80	77	1			11
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2460	2	94	9	Y	85	87	1			9
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2319	2	97	9	Y	88	87	1			10
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2481	2	110	9	Y	100	96	1			14
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2552	2	116	9	Y	105	107	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	323	-0-	-1687	-0-	314	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2077	N	1076	-0-	-1001	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1			1
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	20	1			1
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	2	24	9	Y	22	19	1			4
01	1085	N	239	-0-	-846	-0-	235	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
02	1015	X	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3786	X	2783	-0-	-1003	-0-	2664	2	119	9	Y	108	99	1			49
10	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2152	2	194	9	Y	176	185	1			40
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2747	2	149	9	Y	135	156	1			19
12	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1538	2	142	9	Y	129	123	1			25
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3402	2	216	9	Y	196	180	1			41
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					41

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2386	2	149	9	Y	135	116	1			24
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2832	2	194	9	Y	176	191	1			9
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2774	2	193	9	Y	175	145	1			39
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2679	2	190	9	Y	173	182	1			30
01	3038	N	1957	-0-	-1081	-0-	1760	2	197	9	Y	179	179	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1025	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1308	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	1041	2	8	9	Y	7					7
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	Y	10	16	1			1
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1300	2	7	9	Y	6					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					6
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1067	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3349	2	62	9	Y	56	64	1			3
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3340	2	58	9	Y	53	55	1			1
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3426	2	47	9	Y	43	41	1			3
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3289	2	57	9	Y	52	41	1			14
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2835	2	42	9	Y	38	40	1			12
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	3930	X	3571	-0-	-359	-0-	3530	2	41	9	Y	37	33	1			17
10	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3448	2	75	9	Y	68	69	1			16
11	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3271	2	54	9	Y	49	58	1			7
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	3409	2	66	9	Y	60	56	1			11
01	3937	X	3179	-0-	-758	-0-	3098	2	81	9	Y	74	69	1			16
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2040	N	1759	-0-	-281	-0-	1749	2	10	9	Y	9	11	1			1
10	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1699	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1746	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1478	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1594	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1509	2	9	9	Y	8	6	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	158	1	3639	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	185	1	3717	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	200	1	3425	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	204	1	3292	2	Y	24	28	1			1
							26	9									
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	198	1	3159	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2547	2	68	9	Y	62	56	1			11
10	1984	N	219	-0-	-1765	-0-	216	2	3	9	Y	3	14	1			-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	N	39	-0-	-2658	-0-	31	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	262	2	53	9	Y	48	35	1			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	2	11	9	Y	10					11
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	Y	18	27	1			2
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	1023	N	848	-0-	-175	-0-	839	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	855	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2449	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	2355	2	2	9	Y	2					3
01	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2460	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT					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
09	3000	N	3137	-0-	137	374	3125	2	12	9	Y	11	10	1			1
10	3100	N	3664	-0-	564	938	3618	2	46	9	Y	42	43	1			-0-
11	4490	X	3552	-0-	-938	-0-	3513	2	39	9	Y	35	23	1			12
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3136	2	37	9	Y	34	33	1			13
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2463	2	28	9	Y	25	34	1			4
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2024	2	9	9	Y	8	1	1			7
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1992	2	30	9	Y	27	25	1			9
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1630	2	23	9	Y	21	21	1			9
12	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1585	2	14	9	Y	13					22
01	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	632	2	9	9	Y	8	21	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1527	2	51	9	Y	46	42	1			7
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1624	2	54	9	Y	49	54	1			2
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1517	2	61	9	Y	55	43	1			14
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1613	2	63	9	Y	57	64	1			7
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	1332	2	63	9	Y	57	53	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2738	2	7	9	Y	6	14	1			2
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2845	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2901	2	3	9	Y	3					4
12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2819	2	4	9	Y	4					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2147	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2908	2	14	9	Y	13	22	1			1
10	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	2824	2	14	9	Y	13	11	1			3
11	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	2617	2	22	9	Y	20	13	1			10
12	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2542	2	22	9	Y	20	29	1			1
01	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	2622	2	25	9	Y	23	16	1			8
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					8

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2397	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	480	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	Y	11	9	1			3
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7					9
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23	9	Y	21	22	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2766	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2538	2	31	9	Y	28	24	1			4
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2504	2	34	9	Y	31	24	1			11
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2383	2	19	9	Y	17	25	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	89	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	87	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1413	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1302	N	18	-0-	-1284	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	8	-0-	-1294	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 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
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3071	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	35	1			4
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3068	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3176	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3155	2	46	9	Y	42	43	1			5
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					5

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1932	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1851	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1896	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1985	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1880	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2					3
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
02	1595	X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1212	-0-	-678	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	2	1			2
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2454	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2472	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2373	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2444	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2421	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2480	N	2089	-0-	-391	-0-	2082	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	2216	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2387	N	929	-0-	-1458	-0-	922	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1731	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1732	2	3	9	Y	3					3
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1731	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1226	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	997	2	42	9	Y	38	39	1			4
11	1530	N	905	-0-	-625	-0-	862	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1413	2	50	9	Y	45	43	1			6
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2112	2	52	9	Y	47	48	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2627	2	95	9	Y	86	77	1			15
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2768	2	118	9	Y	107	116	1			6
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2527	2	117	9	Y	106	88	1			24
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2577	2	134	9	Y	122	128	1			18
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2556	2	155	9	Y	141	141	1			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3349	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3180	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3205	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3154	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2490	N	2133	-0-	-357	-0-	2037	2	96	9	Y	87	77	1			16
10	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2318	2	213	9	Y	194	199	1			11
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2291	2	213	9	Y	194	161	1			44
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2344	2	248	9	Y	225	235	1			34
01	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2245	2	283	9	Y	257	258	1			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2020

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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	Y	5					8
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	10	1			3
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3					6
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	791	2	4	9	Y	4					10
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	757	2	8	9	Y	7	9	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2290	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	2126	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
12	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2291	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	1996	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	300	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	307	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	295	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	310	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	310	1	2085	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1634	-0-	-16	-0-	1628	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	1483	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1680	X	1217	-0-	-463	-0-	1211	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1736	X	1279	-0-	-457	-0-	1273	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
01	1674	X	1236	-0-	-438	-0-	1232	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	651	-0-	-1269	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	612	-0-	-1000	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1288	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1317	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1273	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1376	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	2	13	9	N	12	13	1			4
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11	12	1			3
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13	13	1			3
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12	13	1			2
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	N	12	12	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2108	X	2025	-0-	-83	-0-	2016	2	9	9	Y	8	6	1			2
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2665	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2656	2	20	9	Y	18	16	1			4
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	1154	2	30	9	Y	27	16	1			16
10	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	1199	2	24	9	Y	22	37	1			1
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	2130	N	1651	-0-	-479	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1542	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1221	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	Y	9	5	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 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
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1180	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1072	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	407	-0-	-583	-0-	94	1	276	2	Y	34	27	1			9
							37	9									
10	806	N	171	-0-	-635	-0-	114	1	57	9	Y	52	57	1			4
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	102	1	174	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	31	1	203	2	Y	51	44	1			12
							56	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	Y	55	54	1			13
							61	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2290	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1709	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	484	-0-	-296	-0-	83	1	392	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	930	N	67	-0-	-863	-0-	54	1	13	9	Y	12	12	1			1
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	83	1	525	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	103	1	582	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	222	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	229	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	226	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	494	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	503	-0-	-148	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2435	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1260	X	1052	-0-	-208	-0-	1041	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	2728	N	1012	-0-	-1716	-0-	978	2	34	9	Y	31	26	1			6
01	2449	N	1121	-0-	-1328	-0-	1068	2	53	9	Y	48	48	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

09	DLQ G-10		708	-0-	708	1410	704	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		622	-0-	622	2032	619	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	DLQ G-10		710	-0-	710	2742	704	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	3000	N	655	-0-	-2345	397	651	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1077	N	680	-0-	-397	-0-	674	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	696	X	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

09	570	X	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	75	-0-	-142	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	11	1			2
12	1178	N	826	-0-	-352	-0-	813	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1147	N	812	-0-	-335	-0-	801	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	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

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
09	150	X	27	-0-	-123	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	97	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	111	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	66	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	349	2	37	9	Y	34	35	1			4
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	318	2	39	9	Y	35	37	1			2
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	Y	35	32	1			5
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	290	2	43	9	Y	39	40	1			4
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	516	2	64	9	Y	58	55	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	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 #: 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
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	533	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	477	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1901	2	2	9	Y	2					2
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1903	2	8	9	Y	7	6	1			5
01	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1882	2	8	9	Y	7	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1994	2	28	9	Y	25	16	1			10
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2290	2	33	9	Y	30	33	1			7
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2368	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2497	2	50	9	Y	45	45	1			6
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2345	2	51	9	Y	46	42	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	Y	4	9	1			1
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	Y	3					3
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1191	2	3	9	Y	3					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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

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
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	754	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	758	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	768	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	769	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3559	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	3403	2	19	9	Y	17	14	1			3
12	3689	X	2662	-0-	-1027	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	2907	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	Y	9	20	1			3
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	20	1			1
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1594	2	13	9	Y	12					13
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	Y	16	28	1			1
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1499	2	12	9	Y	11					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	Y	15	17	1			1
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1696	2	19	9	Y	17	16	1			1
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	Y	20	16	1			5
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1727	2	18	9	Y	16	16	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2836	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	2883	X	2170	-0-	-713	-0-	2161	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	2086	2	13	9	Y	12	9	1			4
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3225	2	31	9	Y	28	30	1			2
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3200	2	30	9	Y	27	27	1			2
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT 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
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	Y	25	16	1			10
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1785	2	30	9	Y	27	31	1			6
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1706	2	43	9	Y	39	40	1			5
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1721	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1699	2	47	9	Y	43	39	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2565	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2622	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2790	X	1917	-0-	-873	-0-	1909	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2666	X	1908	-0-	-758	-0-	1902	2	6	9	Y	5					7
01	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2048	2	12	9	Y	11	14	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	10	6	1			4
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1820	2	11	9	Y	10	8	1			6
11	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1636	2	11	9	Y	10	15	1			1
12	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1663	2	10	9	Y	9	7	1			3
01	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1700	2	14	9	Y	13	8	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	2100	X	883	-0-	-1217	-0-	877	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	2170	X	1796	-0-	-374	-0-	1783	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2781	2	10	9	Y	9	11	1			1
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2741	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	Y	13	12	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1136	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1177	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1161	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1043	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	203	X	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1533	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	1084	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1463	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1458	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	3	1			5
10	1085	X	771	-0-	-314	-0-	759	2	12	9	Y	11	15	1			1
11	1050	X	501	-0-	-549	-0-	494	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1085	X	470	-0-	-615	-0-	466	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	899	X	539	-0-	-360	-0-	532	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	841	X	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3448	2	3	9	Y	3	1	1			2
10	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3640	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	3392	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3087	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3402	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1430	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
10	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1422	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	Y	15	10	1			5
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1609	2	18	9	Y	16	15	1			6
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2000	2	13	9	Y	12	16	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1573	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	1415	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					15
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1464	2	21	9	Y	19	31	1			3
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	1488	N	975	-0-	-513	-0-	958	2	17	9	Y	15	13	1			7
01	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1062	2	15	9	Y	14	20	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1091	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1086	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1105	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5					6
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	Y	7	11	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2550	-0-	-270	-0-	2531	2	19	9	Y	17	19	1			-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					30
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					30
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					30
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	Y	2					2
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	4	1			6
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2005	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	14	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	2	4	9	Y	4					5
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	10	1			1
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
02	1131	X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2883	2	28	9	Y	25	15	1			10
10	3255	X	2345	-0-	-910	-0-	2315	2	30	9	Y	27	31	1			6
11	3150	X	2497	-0-	-653	-0-	2454	2	43	9	Y	39	40	1			5
12	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	2407	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2384	2	47	9	Y	43	39	1			10
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	11	1			2
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2235	2	15	9	Y	14	11	1			5
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1391	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1416	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1302	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1250	2	15	9	Y	14	11	1			4
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1279	2	11	9	Y	10	11	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2578	2	41	9	Y	37	43	1			2
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2575	2	52	9	Y	47	48	1			1
11	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2290	2	59	9	Y	54	51	1			4
12	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	2534	2	69	9	Y	63	50	1			17
01	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	2469	2	52	9	Y	47	50	1			14
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	1650	X	1646	-0-	-4	-0-	1634	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	1643	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2465	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	1844	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	976	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1595	X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1302	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5	11	1			2
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	Y	10	11	1			1
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2048	2	6	9	Y	5					6
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2084	2	8	9	Y	7	12	1			1
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	2	4	9	Y	4					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	Y	4					4
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2898	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	2010	2	6	9	Y	5	9	1			1
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	2209	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	2411	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	2346	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	998	2	8	9	Y	7					8
10	1240	N	767	-0-	-473	-0-	757	2	10	9	Y	9	16	1			1
11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	827	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	831	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1361	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1920	N	908	-0-	-1012	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 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
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3201	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3262	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	928	X	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					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
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					1
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110 45	1 9	1787	2	Y	41	40	1			4
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	107 45	1 9	1630	2	Y	41	38	1			7
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	117 62	1 9	1828	2	Y	56	53	1			10
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	119 52	1 9	1598	2	Y	47	54	1			3
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	110 48	1 9	1676	2	Y	44	44	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	52 11	1 9	852	2	Y	10	10	1			1
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	45 13	1 9	681	2	Y	12	11	1			2
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	53 13	1 9	832	2	Y	12	12	1			2
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	61 11	1 9	813	2	Y	10	11	1			1
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	915	2	Y	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1077	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	750	N	319	-0-	-431	-0-	310	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	576	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	527	N	214	-0-	-313	-0-	204	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1668	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	156 36	1 9	2708	2	Y	33	29	1			24
10	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	113 25	1 9	1868	2	Y	23	27	1			20
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	151 41	1 9	2594	2	Y	37	26	1			31
12	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	156 41	1 9	2622	2	Y	37	62	1			6
01	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	159 37	1 9	2584	2	Y	34	32	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10	11	1			1
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	347	2	21	9	Y	19	21	1			2
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	331	2	20	9	Y	18	17	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

09	360	X	294	-0-	-66	-0-	291	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	310	X	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	300	X	195	-0-	-105	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	X	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1952	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1602	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	Y	7	5	1			2
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1173	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1157	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2003	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1910	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2010	N	322	-0-	-1688	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2077	N	132	-0-	-1945	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1922	N	138	-0-	-1784	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	146	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	317	2	22	9	Y	20	19	1			2
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	245	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	248	2	23	9	Y	21	21	1			2
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	322	2	36	9	Y	33	30	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1054	N	752	-0-	-302	-0-	744	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1178	N	773	-0-	-405	-0-	764	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	930	-0-	-300	-0-	916	2	14	9	Y	13	15	1			-0-
10	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	997	2	17	9	Y	15	13	1			2
11	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1059	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	233	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	2540	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2721	2	19	9	Y	17	18	1			1
11	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	2619	2	19	9	Y	17	14	1			4
12	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	2808	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2737	2	24	9	Y	22	22	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	4920	X	2342	-0-	-2578	-0-	2325	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	4912	2	17	9	Y	15	17	1			2
11	4920	X	2547	-0-	-2373	-0-	2533	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	2329	2	18	9	Y	16	15	1			4
01	4929	X	1528	-0-	-3401	-0-	1513	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	Y	14	13	1			1
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	631	2	18	9	Y	16	13	1			4
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	14	1			3
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	777	2	12	9	Y	11	13	1			1
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	754	X	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1794	-0-	-1266	-0-	1777	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	1791	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1439	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	1621	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1758	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					2

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 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
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3397	X	2429	-0-	-968	-0-	2399	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	2310	X	1266	-0-	-1044	-0-	1249	2	17	9	Y	15	17	1			1
12	2387	X	1454	-0-	-933	-0-	1422	2	32	9	Y	29	26	1			4
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2465	2	18	9	Y	16	18	1			2
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1912	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1728	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1720	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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
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
09	1620	N	1238	-0-	-382	-0-	1234	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	1282	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2014	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2529	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2397	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2645	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2432	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	2283	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	2065	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					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
09	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	1486	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	1242	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1500	X	1493	-0-	-7	-0-	1485	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1550	X	1162	-0-	-388	-0-	1154	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	1357	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1450	X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT					1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 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
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					-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
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	511	2	21	9	Y	19	14	1			5
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	506	2	21	9	Y	19	23	1			1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	587	2	25	9	Y	23	23	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1567	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1669	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1694	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1975	2	40	9	Y	36	35	1			3
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1959	2	47	9	Y	43	39	1			7
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2058	2	52	9	Y	47	45	1			9
12	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	1983	2	50	9	Y	45	51	1			3
01	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1843	2	45	9	Y	41	41	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2032	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1734	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	0	N	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

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
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	90	1	661	2	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3715	-0-	715	715	148	1	3567	2	N	-0-					-0-
12	2161	N	1446	-0-	-715	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2480	N	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2400	N	1202	-0-	-1198	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	Y	5					6
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	2	9	9	Y	8	7	1			6
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	Y	7	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	870	N	303	-0-	-567	-0-	303	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	197	-0-	-733	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	84	-0-	-906	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1592	2	50	9	Y	45	60	1			7
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1680	2	65	9	Y	59	64	1			2
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1579	2	66	9	Y	60	53	1			9
12	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1464	2	66	9	Y	60	49	1			20
01	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1479	2	37	9	Y	34	49	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2032	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2050	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1947	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2053	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1784	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1979	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1894	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2164	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1894	2	87	9	Y	79	51	1			31
10	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1866	2	87	9	Y	79	100	1			10
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1892	2	42	9	Y	38	43	1			5
12	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1883	2	44	9	Y	40	40	1			5
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1916	2	42	9	Y	38	34	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2911	2	29	9	Y	26	39	1			2
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3025	2	33	9	Y	30	32	1			-0-
11	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2752	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2836	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2760	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	1817	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	2108	X	1526	-0-	-582	-0-	1515	2	11	9	Y	10	7	1			3
11	2040	X	1694	-0-	-346	-0-	1683	2	11	9	Y	10	10	1			3
12	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1840	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2046	X	1502	-0-	-544	-0-	1491	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	620	-0-	-160	-0-	617	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	609	X	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3723	-0-	723	856	3717	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	3100	N	4012	-0-	912	1768	4008	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	5214	X	3446	-0-	-1768	-0-	3438	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3442	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3351	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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

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
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1564	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	9	9	1			1
11	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	93	1	1393	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1160	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
02	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
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	Y	4					5
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	2	6	9	Y	5	9	1			1
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	2006	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	2418	N	1830	-0-	-588	-0-	1820	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2344	2	17	9	Y	15	12	1			4
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	12	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	2370	N	1915	-0-	-455	-0-	136	1	1773	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	3	4	1			-0-
11	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	121	1	1811	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1984	N	1531	-0-	-453	-0-	1527	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2567	2	23	9	Y	21	25	1			2
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2901	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2048	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2209	2	14	9	Y	13	15	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	124	2	28	9	Y	25	25	1			3
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1711	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1538	2	31	9	Y	28	21	1			10
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24					34
01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1213	2	42	9	Y	38	57	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3314	2	18	9	Y	16					24
10	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3135	2	18	9	Y	16	30	1			10
11	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3044	2	9	9	Y	8					18
12	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3274	2	13	9	Y	12					30
01	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3219	2	22	9	Y	20	26	1			24
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					24

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 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
09	840	X	368	-0-	-472	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	868	X	285	-0-	-583	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	295	-0-	-545	-0-	293	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	651	X	348	-0-	-303	-0-	345	2	3	9	Y	3					3
01	403	X	294	-0-	-109	-0-	292	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1680	2	36	9	Y	33	29	1			6
10	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1686	2	45	9	Y	41	45	1			2
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	Y	41	34	1			9
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1811	2	52	9	Y	47	49	1			7
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1606	2	59	9	Y	54	54	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2950	2	7	9	N	6	7	1			-0-
10	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2744	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	3210	X	2615	-0-	-595	-0-	2606	2	9	9	N	8	7	1			1
12	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2753	2	9	9	N	8	7	1			2
01	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2816	2	8	9	N	7	7	1			2
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT					2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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-
02	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

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-
02	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

09	390	N	225	-0-	-165	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	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

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	595	-0-	-815	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	951	-0-	-506	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2054	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		52	-0-	52	52	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	14B2 EXT		1074	-0-	1074	1126	813	2	261	9	Y	237	233	1			4
11	14B2 EXT		769	-0-	769	1895	374	2	395	9	Y	359	238	1			125
12	14B2 EXT		685	-0-	685	2580	287	2	398	9	Y	362	351	1			136
01	3239	X	659	-0-	-2580	-0-	365	2	294	9	Y	267	359	1			44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1562	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1584	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1590	X	1557	-0-	-33	-0-	1546	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1557	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	1643	X	1536	-0-	-107	-0-	1526	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2300	-0-	-645	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	681	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	552	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	567	-0-	-513	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	309	-0-	-590	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2898	2	3	9	Y	3					3
11	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2808	2	9	9	Y	8	5	1			6
12	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	2613	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2884	2	12	9	Y	11	17	1			2
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					2

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	1147	N	993	-0-	-154	-0-	971	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	937	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	865	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	832	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1423	2	28	9	Y	25	26	1			3
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1443	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12	20	1			1
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1714	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	Y	13	9	1			6
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1432	2	14	9	Y	13	18	1			1
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	Y	13	9	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5401	2	37	9	Y	34	32	1			8
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5363	2	34	9	Y	31	36	1			3
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5762	2	33	9	Y	30	26	1			7
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6093	2	36	9	Y	33	32	1			8
01	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	4626	2	41	9	Y	37	38	1			7
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					7

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	143	1	1857	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	14	15	1			1
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	152	1	2278	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	1818	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	142	1	2028	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3865	2	34	9	Y	31	49	1			2
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4150	2	34	9	Y	31	33	1			-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4305	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4181	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4045	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1819	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	1400	2	2	9	Y	2					3
01	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1878	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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

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
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	15	1			1
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
11	2730	N	2725	-0-	-5	-0-	2717	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2823	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	2821	N	2549	-0-	-272	-0-	2542	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1865	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1824	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	1112	2	6	9	Y	5					6
10	3100	N	3562	-0-	462	462	3547	2	15	9	Y	14	18	1			2
11	2493	N	2031	-0-	-462	-0-	2020	2	11	9	Y	10	9	1			3
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	1829	X	849	-0-	-980	-0-	847	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3115	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3271	2	20	9	Y	18	19	1			2
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3068	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3285	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3247	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	167	3223	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3079	-0-	-21	146	3079	2			Y	-0-					-0-
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1943	2	24	9	Y	22	24	1			-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	2	21	9	Y	19	11	1			8
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1191	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	2046	N	1059	-0-	-987	-0-	1041	2	18	9	Y	16	22	1			1
01	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1333	2	18	9	Y	16	10	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1694	2	57	9	Y	52	80	1			4
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1714	2	64	9	Y	58	62	1			-0-
11	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1669	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1751	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7	9	Y	6	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2409	2	6	9	Y	5					6
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	Y	7	12	1			1
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2257	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2373	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
02	0	N	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
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1669	2	59	9	Y	54	49	1			9
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1709	2	75	9	Y	68	73	1			4
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1681	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1673	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1671	2	24	9	Y	22	22	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	548	-0-	-1552	-0-	541	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	2046	N	153	-0-	-1893	-0-	150	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	2310	N	702	-0-	-1608	-0-	693	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2689	2	13	9	Y	12	11	1			3
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2538	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1638	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1566	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1545	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1708	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	743	-0-	-247	-0-	741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1020	X	982	-0-	-38	-0-	980	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1054	X	982	-0-	-72	-0-	981	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1271	X	827	-0-	-444	-0-	825	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1189	X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	2	12	9	Y	11	7	1			4
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2727	2	35	9	Y	32	34	1			11
10	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2845	2	15	9	Y	14	23	1			2
11	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2846	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3111	2	11	9	Y	10	9	1			1
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3455	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2726	2	65	9	Y	59	57	1			8
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2783	2	70	9	Y	64	65	1			7
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2646	2	72	9	Y	65	65	1			7
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2761	2	83	9	Y	75	71	1			11
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2705	2	85	9	Y	77	79	1			9
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2612	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	2539	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2546	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2585	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2585	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2628	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2742	2	42	9	Y	38	39	1			4
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2672	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2669	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2558	2	51	9	Y	46	47	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	300	1	1797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	310	1	1831	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	300	1	1736	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	310	1	1807	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1721	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	0	N	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

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2214	2	4	9	N	4	5	1			-0-
10	2325	N	1638	-0-	-687	-0-	1632	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	2310	N	1608	-0-	-702	-0-	1602	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2294	N	1654	-0-	-640	-0-	1646	2	8	9	N	7	5	1			2
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	N	6	6	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	4364	2	57	9	Y	52	50	1			8
10	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	4412	2	61	9	Y	55	57	1			6
11	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	4043	2	64	9	Y	58	57	1			7
12	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	4357	2	73	9	Y	66	63	1			10
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	4068	2	75	9	Y	68	70	1			8
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1762	2	46	9	Y	42	40	1			6
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1813	2	48	9	Y	44	45	1			5
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	2	50	9	Y	45	45	1			5
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1763	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1717	2	59	9	Y	54	55	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2898	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	2067	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2757	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2819	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2474	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5045	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5147	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	5002	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	5173	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5208	X	5112	-0-	-96	-0-	5104	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4958	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	4973	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	4480	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	5051	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4927	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	1738	2	25	9	Y	23					25
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3859	2	61	9	Y	55	72	1			8
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3895	2	57	9	Y	52	45	1			15
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3965	2	57	9	Y	52	39	1			28
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4094	2	52	9	Y	47	73	1			2
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3394	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2809	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	2261	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3701	2	8	9	Y	7					10
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2735	2	12	9	Y	11	17	1			4
02	1769	X	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT					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
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2760	X	1391	-0-	-1369	-0-	1369	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2697	X	1549	-0-	-1148	-0-	1521	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3183	2	23	9	Y	21	22	1			2
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3005	2	26	9	Y	24	23	1			3
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2909	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	1450	X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1770	N	1242	-0-	-528	-0-	1232	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4434	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4501	2	30	9	Y	27	28	1			3
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4293	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4547	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	4358	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2678	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2862	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2864	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2543	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2219	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2301	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4180	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4268	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4081	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4160	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4081	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2978	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3112	2	4	9	Y	4					5
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3230	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3300	-0-	3300	6836	3275	2	25	9	Y	23	24	1			8
10	DLQ G-10		3304	-0-	3304	10140	3283	2	21	9	Y	19	23	1			4
11	DLQ G-10		2401	-0-	2401	12541	2379	2	22	9	Y	20	24	1			-0-
12	14565	X	2024	-0-	-12541	-0-	2003	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1893	2	23	9	Y	21	19	1			4
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT					4

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1245	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1238	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2428	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2408	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2617	2	56	9	Y	51	49	1			7
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2527	2	61	9	Y	55	56	1			6
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2460	2	61	9	Y	55	55	1			6
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2550	2	70	9	Y	64	61	1			9
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2545	2	73	9	Y	66	68	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4202	2	36	9	Y	33	33	1			4
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4044	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4172	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4124	2	43	9	Y	39	40	1			4
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2222	2	3	9	Y	3					3
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2351	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	2159	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1965	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2619	2	19	9	Y	17	15	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	1			3
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1782	2	8	9	N	7	8	1			2
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1962	2	10	9	N	9	9	1			2
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	9	1			1
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2037	2	10	9	N	9	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1474	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1204	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 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
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2301	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2195	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2222	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2237	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2214	2	21	9	Y	19	18	1			3
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1939	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2163	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	1845	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2169	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2204	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2129	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2215	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2185	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	269	1	3508	2	Y	61	58	1			11
							67	9									
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	61	67	1			5
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	247	1	3702	2	Y	62	61	1			6
							68	9									
12	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3285	2	66	9	Y	60	52	1			14
01	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	259	1	3683	2	Y	71	62	1			23
							78	9									
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3626	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3685	2	47	9	Y	43	44	1			5
11	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3488	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3595	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3557	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4589	2	18	9	Y	16	13	1			3
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5117	2	36	9	Y	33	32	1			4
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4297	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3973	2	44	9	Y	40	41	1			4
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					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
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2831	2	26	9	Y	24	26	1			2
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3001	2	39	9	Y	35	36	1			1
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2834	2	44	9	Y	40	38	1			3
12	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2886	2	51	9	Y	46	37	1			12
01	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2872	2	40	9	Y	36	37	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1628	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1621	2	15	9	Y	14	15	1			1
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1583	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1593	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3337	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3442	2	18	9	Y	16	12	1			5
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3298	2	14	9	Y	13	14	1			4
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3356	2	19	9	Y	17	15	1			4
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	915	-0-	-285	-0-	914	2	1	9	Y	1					1
12	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1081	2	1	9	Y	1					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	Y	16	14	1			2
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1207	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2690	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2852	N	2688	-0-	-164	-0-	2667	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	2435	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2584	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	2180	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2790	N	1685	-0-	-1105	-0-	1679	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1208	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2759	N	1185	-0-	-1574	-0-	1179	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	1107	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1917	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1733	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1776	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1728	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2464	2	57	9	Y	52	50	1			7
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2528	2	62	9	Y	56	57	1			6
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2428	2	64	9	Y	58	57	1			7
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2496	2	72	9	Y	65	63	1			9
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2479	2	76	9	Y	69	70	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3315	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3557	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3326	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3559	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3509	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2381	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2337	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2338	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2010	2	33	9	Y	30	30	1			2
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2071	2	33	9	Y	30	23	1			9
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2059	2	31	9	Y	28	28	1			9
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2139	2	35	9	Y	32	36	1			5
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2151	2	36	9	Y	33	29	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1706	2	121	9	Y	110	101	1			50
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2121	2	228	9	Y	207	210	1			47
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1742	2	172	9	Y	156	180	1			23
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1568	2	217	9	Y	197	184	1			36
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1538	2	264	9	Y	240	225	1			51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3334	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	3437	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	3570	X	3156	-0-	-414	-0-	3123	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3527	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3565	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3686	2	30	9	Y	27	60	1			5
10	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	3541	2	26	9	Y	24	28	1			1
11	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3381	2	31	9	Y	28	25	1			4
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3727	2	34	9	Y	31	24	1			11
01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3574	2	19	9	Y	17	25	1			3
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2909	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2897	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2947	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2827	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1987	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	2	56	9	Y	51	52	1			6
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1930	2	57	9	Y	52	52	1			6
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1868	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1863	2	68	9	Y	62	64	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2094	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1930	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1836	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1890	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	3717	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3755	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3548	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	3627	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3553	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					3

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. 8865 - 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
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1380	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1535	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1557	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1596	2	50	9	Y	45	43	1			6
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1579	2	52	9	Y	47	48	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	15	1			1
11	2340	X	2202	-0-	-138	-0-	2185	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2267	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2029	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3737	2	12	9	Y	11	11	1			4
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3345	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3533	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3887	2	17	9	Y	15	13	1			2
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3464	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					3

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3200	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3348	2	18	9	Y	16	12	1			5
11	3630	X	3245	-0-	-385	-0-	3231	2	14	9	Y	13	14	1			4
12	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	3380	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3420	2	18	9	Y	16	14	1			4
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					4

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	2251	2	11	9	Y	10					24
10	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	1988	2	11	9	Y	10					34
11	2100	X	1992	-0-	-108	-0-	1969	2	23	9	Y	21	39	1			16
12	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	1899	2	13	9	Y	12					28
01	2325	X	1830	-0-	-495	-0-	1815	2	15	9	Y	14					42
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1893	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1977	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1883	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1930	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1667	2	29	9	Y	26	26	1			6
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1708	2	29	9	Y	26	29	1			3
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	Y	23	21	1			5
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1644	2	29	9	Y	26	25	1			6
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1631	2	32	9	Y	29	30	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 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
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2561	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2685	2	44	9	Y	40	38	1			6
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2650	2	48	9	Y	44	35	1			15
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2593	2	42	9	Y	38					53
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2648	2	62	9	Y	56	87	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2421	2	23	9	Y	21	18	1			15
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	31	1			5
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1899	2	14	9	Y	13	13	1			5
12	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	1776	2	9	9	Y	8					13
01	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	1938	2	11	9	Y	10	13	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2357	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2335	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	2218	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2299	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2264	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2455	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2852	N	2403	-0-	-449	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	2605	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	4350	X	4008	-0-	-342	-0-	278	1	3625	2	Y	95	90	1			17
							105	9									
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	95	105	1			7
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	265	1	3979	2	Y	96	93	1			10
							106	9									
12	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	3604	2	102	9	Y	93	82	1			21
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	295	1	4205	2	Y	111	97	1			35
							122	9									
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	957	-0-	-500	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	145	1	2368	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	154	1	2336	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	2490	X	2469	-0-	-21	-0-	148	1	2306	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	152	1	2037	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	147	1	2234	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					1
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4					5
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	Y	10	14	1			1
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1910	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2042	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1995	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3001	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	2975	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	2869	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3002	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3044	2	34	9	Y	31	32	1			3
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2434	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2431	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2490	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	145	X	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2105	2	32	9	Y	29	32	1			10
10	3100	N	3230	-0-	130	130	3195	2	35	9	Y	32	35	1			7
11	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	1380	2	37	9	Y	34	40	1			1
12	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1585	2	42	9	Y	38	34	1			5
01	1860	X	1518	-0-	-342	-0-	1475	2	43	9	Y	39	36	1			8
02	1479	X	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3376	2	61	9	Y	55	50	1			25
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3252	2	111	9	Y	101	103	1			23
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3181	2	80	9	Y	73	86	1			10
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3338	2	99	9	Y	90	84	1			16
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3195	2	121	9	Y	110	103	1			23
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3116	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	2944	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	3300	X	2564	-0-	-736	-0-	2531	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	2454	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1929	2	34	9	Y	31	33	1			3
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3143	2	78	9	Y	71	69	1			10
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3299	2	85	9	Y	77	79	1			8
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3197	2	88	9	Y	80	79	1			9
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3401	2	100	9	Y	91	87	1			13
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3390	2	105	9	Y	95	97	1			11
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					11

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2727	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	2823	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	2717	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	2776	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	2852	N	2794	-0-	-58	-0-	2744	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1121	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1126	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1152	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1146	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2508	2	77	9	Y	70	64	1			32
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2539	2	145	9	Y	132	134	1			30
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2517	2	83	9	Y	75	95	1			10
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2538	2	91	9	Y	83	78	1			15
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2528	2	111	9	Y	101	95	1			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2443	2	53	9	N	48	45	1			15
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	N	50	52	1			13
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2424	2	55	9	N	50	52	1			11
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	53	1			8
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2452	2	55	9	N	50	50	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2793	2	110	9	Y	100	90	1			16
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3040	2	118	9	Y	107	118	1			5
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2804	2	136	9	Y	124	99	1			30
12	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2880	2	136	9	Y	124	140	1			14
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	2904	2	145	9	Y	132	121	1			25
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					25

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1215	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1203	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1125	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1150	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2856	-0-	-594	-0-	2754	2	102	9	Y	93	84	1			14
10	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2772	2	108	9	Y	98	108	1			4
11	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	2498	2	122	9	Y	111	88	1			27
12	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2818	2	125	9	Y	114	127	1			14
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2899	2	129	9	Y	117	109	1			22
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3097	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	2877	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3257	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3153	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3005	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3050	-0-	50	13196	3025	2	25	9	Y	23	23	1			1
10	3100	N	4145	-0-	1045	14241	4073	2	72	9	Y	65	37	1			29
11	3000	N	4032	-0-	1032	15273	3932	2	100	9	Y	91	92	1			28
12	19349	X	4076	-0-	-15273	-0-	3959	2	117	9	Y	106	118	1			16
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3725	2	117	9	Y	106	94	1			28
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4017	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4077	2	59	9	Y	54	55	1			6
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3936	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4024	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4060	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1546	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1572	2	23	9	Y	21	22	1			2
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1620	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2455	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2525	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2432	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2477	2	41	9	Y	37	38	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3639	2	35	9	Y	32	30	1			5
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3722	2	36	9	Y	33	34	1			4
11	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3548	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3365	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3348	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3469	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3539	2	37	9	Y	34	35	1			4
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3421	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3513	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	Y	42	43	1			5
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	2518	2	22	9	Y	20	20	1			1
10	2790	N	2055	-0-	-735	-0-	2037	2	18	9	Y	16	14	1			3
11	3000	N	3046	-0-	46	46	3042	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	65	3119	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	78	3113	2			Y	-0-					-0-
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2297	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2273	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2377	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2379	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3270	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3212	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3321	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3268	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3653	2	62	9	Y	56	52	1			8
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3909	2	67	9	Y	61	66	1			3
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3898	2	76	9	Y	69	54	1			18
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4001	2	77	9	Y	70	79	1			9
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4028	2	78	9	Y	71	67	1			13
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					13

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3526	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3615	2	4	9	Y	4					4
11	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	3317	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3887	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3874	2	8	9	Y	7	12	1			1
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	957	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	740	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	992	N	747	-0-	-245	-0-	739	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	714	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3048	2	40	9	Y	36	35	1			5
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2911	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	2670	X	2659	-0-	-11	-0-	2615	2	44	9	Y	40	39	1			5
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3235	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3028	2	53	9	Y	48	50	1			5
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4100	2	54	9	Y	49	53	1			17
10	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3722	2	56	9	Y	51	57	1			11
11	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3840	2	63	9	Y	57	67	1			1
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3914	2	66	9	Y	60	53	1			8
01	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	3798	2	67	9	Y	61	56	1			13
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					9
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	Y	23					32
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2174	2	146	9	Y	133	157	1			8
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					8
01	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3237	2	43	9	N	39	39	1			12
10	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3279	2	43	9	N	39	41	1			10
11	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	3154	2	43	9	N	39	41	1			8
12	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3211	2	44	9	N	40	42	1			6
01	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3246	2	44	9	N	40	40	1			6
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT					6

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
09	5760	X	5688	-0-	-72	-0-	5673	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5957	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	5736	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5922	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	5856	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	5597	X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2568	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	2383	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	2320	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	2344	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	3000	N	3248	-0-	248	843	3247	2	1	9	Y	1					4
10	3100	N	3563	-0-	463	1306	3561	2	2	9	Y	2					6
11	4132	X	2826	-0-	-1306	-0-	2822	2	4	9	Y	4	7	1			3
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2582	2	2	9	Y	2					5
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	Y	2					7
02	1479	X	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1710	N	726	-0-	-984	-0-	717	2	9	9	Y	8					20
10	1612	N	487	-0-	-1125	-0-	478	2	9	9	Y	8					28
11	1710	N	524	-0-	-1186	-0-	509	2	15	9	Y	14	32	1			10
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6					16
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	243	2	10	9	Y	9					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2860	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2837	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2804	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2350	2	29	9	Y	26	43	1			2
10	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2384	2	26	9	Y	24	21	1			5
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	2449	2	35	9	Y	32	22	1			15
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	Y	31	45	1			1
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2495	2	40	9	Y	36	24	1			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1753	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1705	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1720	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1605	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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
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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1797	2	30	9	Y	27	27	1			2
10	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1420	2	35	9	Y	32	29	1			5
11	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1442	2	39	9	Y	35	33	1			7
12	1891	N	1405	-0-	-486	-0-	1368	2	37	9	Y	34	39	1			2
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1421	2	35	9	Y	32	32	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3590	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3690	X	2582	-0-	-1108	-0-	2578	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2705	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3720	X	1999	-0-	-1721	-0-	1995	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					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
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5663	2	59	9	Y	54	54	1			5
10	5828	X	5587	-0-	-241	-0-	5517	2	70	9	Y	64	59	1			10
11	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	5070	2	120	9	Y	109	96	1			23
12	5828	X	5358	-0-	-470	-0-	5231	2	127	9	Y	115	132	1			6
01	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5667	2	119	9	Y	108	107	1			7
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3928	2	3	9	N	3	3	1			1
10	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	1			1
11	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3622	2	3	9	N	3	3	1			1
12	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3735	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	4092	X	3336	-0-	-756	-0-	3329	2	7	9	N	6	4	1			2
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT					2

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
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	1741	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2293	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	3506	-0-	406	406	3486	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					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
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3568	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3808	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	3791	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4030	X	3584	-0-	-446	-0-	3581	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	611	2	29	9	Y	26	24	1			4
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	600	2	14	9	Y	13	15	1			2
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	631	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	443	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1980	2	47	9	Y	43	41	1			6
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1814	2	50	9	Y	45	46	1			5
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1742	2	51	9	Y	46	46	1			5
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1696	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1710	2	61	9	Y	55	57	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	2738	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2486	2	39	9	Y	35	36	1			4
11	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	2415	2	40	9	Y	36	36	1			4
12	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2757	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2841	2	47	9	Y	43	44	1			5
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					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
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2026	2	99	9	Y	90	85	1			13
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2042	2	105	9	Y	95	98	1			10
11	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	1951	2	109	9	Y	99	98	1			11
12	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2010	2	124	9	Y	113	108	1			16
01	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	1980	2	129	9	Y	117	120	1			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4324	-0-	-26	-0-	4296	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4099	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	3995	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4137	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	4464	X	3670	-0-	-794	-0-	3634	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	2009	2	24	9	Y	22	20	1			4
10	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1939	2	30	9	Y	27	30	1			1
11	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2072	2	31	9	Y	28	23	1			6
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2180	2	36	9	Y	33	34	1			5
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2230	2	41	9	Y	37	37	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 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
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1610	2	20	9	Y	18	19	1			2
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 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
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	732	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	741	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	711	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	705	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	683	2	34	9	Y	31	32	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4306	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3513	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2734	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2089	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1886	2	18	9	Y	16	12	1			5
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	Y	11					16
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12	9	Y	11	16	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4450	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4725	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	4470	X	3421	-0-	-1049	-0-	3398	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3760	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4580	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2837	2	18	9	Y	16	25	1			1
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2879	2	24	9	Y	22	23	1			-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2752	2	30	9	Y	27	18	1			9
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2987	2	30	9	Y	27	26	1			10
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2938	2	21	9	Y	19	26	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3166	2	144	9	Y	131	102	1			92
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2813	2	146	9	Y	133	192	1			33
11	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2446	2	103	9	Y	94	92	1			35
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2814	2	66	9	Y	60					95
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2729	2	73	9	Y	66	97	1			64
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					64

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	2684	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2579	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2658	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2627	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2767	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	N	16	20	1			5
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15	16	1			4
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1663	2	17	9	N	15	16	1			3
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	N	15	16	1			2
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1578	2	17	9	N	15	15	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3633	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3683	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3462	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3595	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3532	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3990	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3978	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3832	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	3738	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	3772	2	41	9	Y	37	38	1			4
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1244	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1253	2	59	9	Y	54	55	1			6
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1202	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1241	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1234	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2860	2	22	9	Y	20	13	1			8
10	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2889	2	26	9	Y	24	26	1			6
11	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2724	2	41	9	Y	37	38	1			5
12	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2753	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2740	2	45	9	Y	41	37	1			9
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					9

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1484	-0-	-496	-0-	1459	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1546	2	32	9	Y	29	28	1			4
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2036	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1761	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1582	2	66	9	Y	60	61	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2785	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2177	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2261	2	48	9	Y	44	45	1			5
11	2070	N	1292	-0-	-778	-0-	1256	2	36	9	Y	33	34	1			4
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2186	2	54	9	Y	49	46	1			7
01	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1929	2	56	9	Y	51	52	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			Y	-0-					-0-
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	6082	-0-	-38	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6241	-0-	-83	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6089	-0-	-235	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	197	1	3216	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	209	1	3173	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	198	1	3094	2	Y	80	69	1			18
							88	9									
12	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	198	1	2653	2	Y	90	103	1			5
							99	9									
01	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	195	1	2978	2	Y	85	84	1			6
							94	9									
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4023	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4156	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3877	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4067	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4090	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					6

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 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
09	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1456	2	106	9	Y	96	92	1			14
10	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1605	2	53	9	Y	48	59	1			3
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1938	2	20	9	Y	18	19	1			2
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1951	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	2	13	9	N	12	26	1			4
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1906	2	25	9	N	23	26	1			1
11	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1570	2	9	9	N	8					9
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1157	2	13	9	N	12	20	1			1
01	1767	N	673	-0-	-1094	-0-	665	2	8	9	N	7					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	Y	26	29	1			2
10	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1527	2	18	9	Y	16					18
11	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-	16	1			2
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	850	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1050	N	653	-0-	-397	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	974	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4920	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5035	2	47	9	Y	43	44	1			5
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4861	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5010	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4961	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	4524	X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4012	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	4012	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	3371	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4270	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	3730	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 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
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2068	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1884	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1971	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1601	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	1528	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2692	2	66	9	Y	60	59	1			2
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2790	2	9	9	Y	8					10
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2709	2	56	9	Y	51	58	1			3
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					3
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2867	2	111	9	Y	101	95	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	2672	N	2638	-0-	-34	-0-	2628	2	10	9	Y	9	13	1			1
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	2339	2	25	9	Y	23	15	1			8
12	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	2341	2	26	9	Y	24	23	1			9
01	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	2251	2	20	9	Y	18	24	1			3
02	2030	X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	2158	2	26	9	Y	24	22	1			3
10	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2348	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2061	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2257	2	35	9	Y	32	32	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3955	2	6	9	N	5	4	1			2
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4044	2	4	9	N	4	5	1			1
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3583	2	7	9	N	6	6	1			1
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3688	2	7	9	N	6	6	1			1
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3667	2	6	9	N	5	5	1			1
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1640	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2264	-0-	-436	-0-	2233	2	31	9	Y	28	16	1			12
10	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2100	2	35	9	Y	32	25	1			19
11	2700	X	2032	-0-	-668	-0-	1993	2	39	9	Y	35	52	1			2
12	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	2303	2	37	9	Y	34	25	1			11
01	2356	X	1999	-0-	-357	-0-	1952	2	47	9	Y	43	28	1			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	2798	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	2714	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2433	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2757	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	1992	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	1967	2	37	9	Y	34	35	1			4
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	1927	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1780	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2131	2	46	9	Y	42	43	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3089	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	2754	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	2661	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3211	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3275	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3471	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3190	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	3106	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	2946	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	4950	X	3871	-0-	-1079	-0-	3803	2	68	9	Y	62	76	1			4
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5464	2	85	9	Y	77	79	1			2
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5011	2	97	9	Y	88	83	1			7
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5112	2	112	9	Y	102	82	1			27
01	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5000	2	86	9	Y	78	81	1			24
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2869	2	57	9	Y	52	50	1			7
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2908	2	62	9	Y	56	57	1			6
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	2627	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	2763	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	2914	N	2854	-0-	-60	-0-	2779	2	75	9	Y	68	69	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3951	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3764	2	30	9	Y	27	28	1			3
11	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3726	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3889	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3756	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					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
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2076	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2518	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2387	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2445	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1724	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1989	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1951	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2267	2	26	9	Y	24	23	1			3
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	Y	26	26	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3853	2	21	9	N	19	22	1			1
10	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	3937	2	7	9	N	6	7	1			-0-
11	4200	X	3872	-0-	-328	-0-	3865	2	7	9	N	6	5	1			1
12	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3622	2	9	9	N	8	8	1			1
01	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	3472	2	10	9	N	9	9	1			1
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					N	NO RPT					1

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
09	4530	X	4262	-0-	-268	-0-	4184	2	78	9	Y	71	116	1			6
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4466	2	72	9	Y	65	57	1			14
11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	4234	2	75	9	Y	68	51	1			31
12	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4342	2	72	9	Y	65	93	1			3
01	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4365	2	80	9	Y	73	50	1			26
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2382	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2363	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2320	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2539	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2614	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3216	2	46	9	Y	42	40	1			6
10	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3279	2	50	9	Y	45	46	1			5
11	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3139	2	51	9	Y	46	46	1			5
12	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3166	2	58	9	Y	53	50	1			8
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3075	2	59	9	Y	54	56	1			6
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					6

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2924	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2802	2	59	9	Y	54	55	1			6
11	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	2572	2	61	9	Y	55	55	1			6
12	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2687	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3158	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					7

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	3220	2	28	9	Y	25	23	1			11
10	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3222	2	53	9	Y	48	48	1			11
11	3360	X	2048	-0-	-1312	-0-	2014	2	34	9	Y	31	37	1			5
12	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	3105	2	51	9	Y	46	43	1			8
01	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2873	2	56	9	Y	51	47	1			12
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					12

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	2563	2	11	9	Y	10					26
10	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	2500	2	12	9	Y	11					37
11	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	2436	2	22	9	Y	20	41	1			16
12	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	2498	2	13	9	Y	12					28
01	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	2337	2	15	9	Y	14					42
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1155	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	1125	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1091	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1104	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1418	2	48	9	N	44	63	1			7
10	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1393	2	22	9	N	20	23	1			4
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1370	2	25	9	N	23	27	1			-0-
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1378	2	26	9	N	24	21	1			3
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1286	2	26	9	N	24	22	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	2745	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2764	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2643	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2648	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	2751	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2982	2	34	9	Y	31	30	1			4
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2921	2	37	9	Y	34	34	1			4
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2627	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2721	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2841	2	44	9	Y	40	41	1			5
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					5

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3915	2	4	9	N	4	4	1			1
10	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	4048	2	6	9	N	5	5	1			1
11	4020	X	3451	-0-	-569	-0-	3443	2	8	9	N	7	7	1			1
12	4154	X	3567	-0-	-587	-0-	3559	2	8	9	N	7	7	1			1
01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3559	2	8	9	N	7	7	1			1
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT					1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1714	2	35	9	Y	32	31	1			3
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1643	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1681	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1698	2	43	9	Y	39	40	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4586	X	3399	-0-	-1187	-0-	196	1	3185	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	191	1	2897	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
11	2700	X	2338	-0-	-362	-0-	139	1	2170	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	171	1	2288	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	167	1	2540	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	121	1	1963	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	131	1	1985	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	2	Y	38	34	1			8
							42	9									
12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	134	1	1788	2	Y	37	43	1			2
							41	9									
01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	131	1	1998	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	294	-0-	-264	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	491	-0-	-67	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	522	X	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4496	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4352	2	57	9	Y	52	53	1			6
11	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4120	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4618	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	4603	2	68	9	Y	62	64	1			7
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					7

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1617	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1438	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1567	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1487	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3677	2	48	9	Y	44					50
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3079	2	66	9	Y	60	101	1			9
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3104	2	61	9	Y	55	49	1			15
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3195	2	61	9	Y	55	41	1			29
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3160	2	55	9	Y	50	77	1			2
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1710	2	75	9	Y	68	65	1			10
10	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1625	2	79	9	Y	72	74	1			8
11	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	1602	2	83	9	Y	75	74	1			9
12	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1420	2	94	9	Y	85	82	1			12
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1732	2	98	9	Y	89	91	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5676	-0-	-684	-0-	5626	2	50	9	Y	45	44	1			5
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7504	2	64	9	Y	58	57	1			6
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6400	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6441	2	76	9	Y	69	66	1			10
01	6665	X	6387	-0-	-278	-0-	6309	2	78	9	Y	71	73	1			8
02	6264	X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2080	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	Y	38	37	1			5
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1375	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	750	2	41	9	Y	37	36	1			5
12	1240	N	726	-0-	-514	-0-	673	2	53	9	Y	48	46	1			7
01	1240	N	630	-0-	-610	-0-	575	2	55	9	Y	50	51	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3450	X	3222	-0-	-228	-0-	3216	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3335	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	3216	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3309	2	9	9	Y	8	6	1			2
01	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3217	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	4686	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4250	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4687	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4683	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	4524	X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	2	37	9	N	34	27	1			21
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3491	2	43	9	N	39	52	1			8
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2912	2	50	9	N	45	49	1			4
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3784	2	90	9	N	82	77	1			9
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3237	2	66	9	N	60	39	1			30
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	4966	2	58	9	Y	53	51	1			8
10	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5038	2	62	9	Y	56	58	1			6
11	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	4809	2	65	9	Y	59	58	1			7
12	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	4978	2	73	9	Y	66	63	1			10
01	5208	X	4968	-0-	-240	-0-	4892	2	76	9	Y	69	71	1			8
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT					8

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1543	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2976	X	1134	-0-	-1842	-0-	1131	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2880	X	1324	-0-	-1556	-0-	1318	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2976	X	1219	-0-	-1757	-0-	1212	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	1326	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1508	X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT					1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 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
09	5640	X	4776	-0-	-864	-0-	4697	2	79	9	N	72	82	1			15
10	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5220	2	52	9	N	47	50	1			12
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5108	2	52	9	N	47	49	1			10
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5108	2	53	9	N	48	50	1			8
01	5270	X	5234	-0-	-36	-0-	5183	2	51	9	N	46	47	1			7
02	4930	X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					N	NO RPT					7

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 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
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	257	1	1069	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
10	1364	X	204	-0-	-1160	-0-	175	1	29	9	Y	26	29	1			2
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	267	1	1315	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	208	1	1906	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1676	2	Y	30	27	1			9
							33	9									
02	1305	X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 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
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3633	2	2	9	N	2	3	1			-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3697	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3085	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3027	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2693	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	275	1	1787	2	Y	51	48	1			9
							56	9									
10	2697	X	196	-0-	-2501	-0-	140	1	56	9	Y	51	56	1			4
11	2610	X	2241	-0-	-369	-0-	267	1	1917	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
12	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	128	1	1694	2	Y	50	44	1			11
							55	9									
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	294	1	2012	2	Y	70	58	1			23
							77	9									
02	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	2	59	9	Y	54	52	1			8
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4862	2	64	9	Y	58	60	1			6
11	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	4458	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4798	2	76	9	Y	69	66	1			10
01	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	4200	2	78	9	Y	71	73	1			8
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3774	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3871	2	37	9	Y	34	34	1			4
11	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3558	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	3720	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	3375	2	44	9	Y	40	41	1			5
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					5

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2329	2	85	9	Y	77	74	1			11
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2408	2	90	9	Y	82	84	1			9
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2234	2	94	9	Y	85	84	1			10
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2161	2	107	9	Y	97	93	1			14
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2240	2	110	9	Y	100	103	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	3000	X	1977	-0-	-1023	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	1917	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3000	X	1669	-0-	-1331	-0-	1667	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	2202	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	4353	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4418	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4219	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4526	X	3932	-0-	-594	-0-	3915	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	4196	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	3632	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	3081	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3600	X	2384	-0-	-1216	-0-	2380	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3751	X	2545	-0-	-1206	-0-	2539	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3751	X	2663	-0-	-1088	-0-	2657	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6389	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	6483	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	6420	X	6299	-0-	-121	-0-	6284	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	6634	X	6244	-0-	-390	-0-	6229	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6412	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	6177	X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4920	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4995	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	4684	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2465	2	68	9	Y	62	57	1			9
10	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2449	2	73	9	Y	66	72	1			3
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2423	2	84	9	Y	76	59	1			20
12	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2439	2	85	9	Y	77	87	1			10
01	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2261	2	86	9	Y	78	73	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3774	2	45	9	Y	41	23	1			18
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3908	2	55	9	Y	50	39	1			29
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3674	2	59	9	Y	54	80	1			3
12	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	3851	2	57	9	Y	52	38	1			17
01	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3727	2	75	9	Y	68	42	1			43
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3985	2	26	9	Y	24	24	1			10
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4118	2	32	9	Y	29	33	1			6
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3745	2	36	9	Y	33	38	1			1
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3852	2	36	9	Y	33	30	1			4
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3784	2	39	9	Y	35	32	1			7
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2323	2	65	9	Y	59	57	1			8
10	2697	N	2317	-0-	-380	-0-	2247	2	70	9	Y	64	65	1			7
11	2520	N	1712	-0-	-808	-0-	1645	2	67	9	Y	61	61	1			7
12	2480	N	566	-0-	-1914	-0-	494	2	72	9	Y	65	62	1			10
01	2325	N	1627	-0-	-698	-0-	1557	2	70	9	Y	64	67	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4601	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	3866	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4655	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5729	-0-	-331	-0-	5673	2	56	9	Y	51	49	1			7
10	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5714	2	61	9	Y	55	56	1			6
11	5970	X	5696	-0-	-274	-0-	5634	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	6076	X	5884	-0-	-192	-0-	5812	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	6014	X	5883	-0-	-131	-0-	5808	2	75	9	Y	68	69	1			8
02	5539	X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2357	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2432	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2450	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2537	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2518	2	31	9	Y	28	29	1			3
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4233	2	72	9	Y	65	63	1			8
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4352	2	81	9	Y	74	71	1			11
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4192	2	86	9	Y	78	67	1			22
12	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4179	2	44	9	Y	40					62
01	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	4167	2	68	9	Y	62	100	1			24
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2523	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2483	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2470	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4689	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4503	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4663	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	4021	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1088	2	36	9	Y	33	29	1			4
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1172	2	37	9	Y	34	34	1			4
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1144	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1108	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1172	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2838	2	48	9	Y	44	43	1			15
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3555	2	75	9	Y	68	62	1			21
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4058	2	120	9	Y	109	128	1			2
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3979	2	125	9	Y	114	101	1			15
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3510	2	129	9	Y	117	107	1			25
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3280	2	47	9	Y	43	44	1			5
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3173	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3131	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3238	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3277	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	3183	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3227	2	53	9	Y	48	46	1			7
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3193	2	55	9	Y	50	51	1			6
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2715	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	2710	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	2	6	9	Y	5	3	1			2
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3619	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3137	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	2639	X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	90	1	1170	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	27	30	1			2
11	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	88	1	1322	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1102	2	29	9	Y	26	23	1			6
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	720	-0-	-750	-0-	710	2	10	9	Y	9					26
10	1271	N	522	-0-	-749	-0-	511	2	11	9	Y	10					36
11	1260	N	411	-0-	-849	-0-	389	2	22	9	Y	20	41	1			15
12	744	N	368	-0-	-376	-0-	356	2	12	9	Y	11					26
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	353	2	14	9	Y	13					39
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	5220	X	4477	-0-	-743	-0-	317	1	4129	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	27	30	1			2
11	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	306	1	4596	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	5115	X	3880	-0-	-1235	-0-	3851	2	29	9	Y	26	23	1			6
01	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	297	1	4230	2	Y	37	31	1			12
							41	9									
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	594	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	596	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	572	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4482	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4243	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	3961	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4264	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4462	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					5

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5					12
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5					17
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	Y	10	19	1			8
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5					13
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	Y	4					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2142	2	29	9	N	26	24	1			4
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2146	2	30	9	N	27	30	1			1
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2056	2	34	9	N	31	24	1			8
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2144	2	35	9	N	32	36	1			4
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2128	2	35	9	N	32	30	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	3194	2	21	9	N	19	22	1			1
10	3875	X	2949	-0-	-926	-0-	2927	2	22	9	N	20					21
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4136	2	24	9	N	22	23	1			20
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4234	2	31	9	N	28	25	1			23
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4076	2	33	9	N	30	48	1			5
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT					5

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
09	4650	X	2498	-0-	-2152	-0-	2491	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	1904	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4510	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3073	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3359	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3603	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3591	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3832	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	30	1			2
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2191	2	43	9	Y	39	36	1			5
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2348	2	34	9	Y	31	29	1			7
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2244	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2244	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	4860	X	4741	-0-	-119	-0-	4735	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	4850	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	4740	X	4659	-0-	-81	-0-	4653	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4793	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4714	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	566	1	9221	2	N	25	25	1			2
							28	9									
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	595	1	9024	2	N	30	27	1			5
							33	9									
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	587	1	9162	2	N	60	50	1			15
							66	9									
12	10137	X	8744	-0-	-1393	-0-	602	1	8061	2	N	74	85	1			4
							81	9									
01	10137	X	9880	-0-	-257	-0-	604	1	9199	2	N	70	69	1			5
							77	9									
02	9483	X	NO RPT	-0-	-9483	-0-					N	NO RPT					5

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2880	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2966	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2701	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2536	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1643	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2050	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2191	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	4085	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	4526	X	4201	-0-	-325	-0-	4142	2	59	9	Y	54	55	1			6
11	4290	X	4114	-0-	-176	-0-	4055	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4168	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	4128	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	534	2	3	9	Y	3					5
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	Y	4	7	1			2
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					4
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					6
01	744	N	501	-0-	-243	-0-	497	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2289	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2375	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3737	2	213	9	Y	194	176	1			33
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3682	2	268	9	Y	244	264	1			13
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2858	2	265	9	Y	241	200	1			54
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2710	2	308	9	Y	280	292	1			42
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2354	2	352	9	Y	320	321	1			41
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	417	1	2250	2	Y	76	72	1			14
							84	9									
10	2666	X	337	-0-	-2329	-0-	252	1	85	9	Y	77	85	1			6
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	421	1	2457	2	Y	80	78	1			8
							88	9									
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	75	66	1			17
							83	9									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	391	1	2310	2	Y	74	68	1			23
							81	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					23

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4350	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4555	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4262	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4361	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4206	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3501	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	3751	X	3266	-0-	-485	-0-	3254	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3542	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3627	X	3048	-0-	-579	-0-	3037	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3562	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2771	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2636	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2646	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2003	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2088	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2027	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1552	-0-	-728	-0-	437	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	444	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	450	1	1572	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	449	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	285	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	306	1	1006	2	Y	58	56	1			10
							64	9									
10	1674	X	283	-0-	-1391	-0-	219	1	64	9	Y	58	64	1			4
11	1620	X	1226	-0-	-394	-0-	219	1	941	2	Y	60	58	1			6
							66	9									
12	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	147	1	1030	2	Y	56	49	1			13
							62	9									
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	255	1	1201	2	Y	70	60	1			23
							77	9									
02	1334	X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					23

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	Y	6	10	1			2
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2167	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	2	3	9	Y	3					3
12	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2371	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2652	2	14	9	Y	13	14	1			1
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2652	2	15	9	Y	14					15
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2645	2	19	9	Y	17	17	1			15
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2744	2	24	9	Y	22	19	1			18
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2680	2	25	9	Y	23	37	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2294	N	1358	-0-	-936	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2142	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1856	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2294	N	1735	-0-	-559	-0-	1724	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
01	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	1945	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2385	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2289	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	2580	X	1660	-0-	-920	-0-	1647	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	2571	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2341	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	9	Y	13	12	1			1
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2882	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	2880	X	1984	-0-	-896	-0-	1970	2	14	9	Y	13	14	1			1
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4959	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2825	2	40	9	Y	36	35	1			5
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2998	2	43	9	Y	39	40	1			4
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2881	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2962	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	3038	N	2640	-0-	-398	-0-	2589	2	51	9	Y	46	48	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	321	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	291	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	298	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2479	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2545	2	29	9	Y	26	27	1			3
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2388	2	30	9	Y	27	27	1			3
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2497	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4605	2	56	9	Y	51	49	1			7
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4652	2	61	9	Y	55	56	1			6
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4463	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4609	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4556	2	75	9	Y	68	69	1			8
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					8

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

09	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1481	2	30	9	Y	27	32	1			1
10	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	1194	2	23	9	Y	21	22	1			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1257	2	29	9	Y	26	24	1			2
12	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1274	2	33	9	Y	30	24	1			8
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1150	2	24	9	Y	22	23	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116	1	1756	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	46	42	1			9
							51	9									
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	119	1	1596	2	Y	44	51	1			2
							48	9									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1771	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1558	-0-	-362	-0-	1505	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	1374	2	57	9	Y	52	53	1			6
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1726	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1761	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1702	2	68	9	Y	62	64	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2959	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2905	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2829	2	35	9	Y	32	32	1			4
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					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
09	3000	N	3043	-0-	43	43	3013	2	30	9	Y	27	22	1			13
10	3100	N	3364	-0-	264	307	3327	2	37	9	Y	34	40	1			7
11	3000	N	3290	-0-	290	597	3247	2	43	9	Y	39	45	1			1
12	3998	X	3401	-0-	-597	-0-	3357	2	44	9	Y	40	36	1			5
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3222	2	46	9	Y	42	38	1			9
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	Y	43	24	1			19
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2600	2	57	9	Y	52	41	1			30
11	2760	N	2562	-0-	-198	-0-	2499	2	63	9	Y	57	84	1			3
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2574	2	59	9	Y	54	40	1			17
01	2666	N	2472	-0-	-194	-0-	2392	2	80	9	Y	73	45	1			45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2303	2	72	9	Y	65	63	1			9
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2767	2	78	9	Y	71	72	1			8
11	3000	N	3027	-0-	27	27	2949	2	78	9	Y	71	71	1			8
12	3100	N	3105	-0-	5	32	3014	2	91	9	Y	83	79	1			12
01	3100	N	3085	-0-	-15	17	2991	2	94	9	Y	85	87	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2802	2	45	9	Y	41					67
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	62	1			26
11	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2769	2	20	9	Y	18					44
12	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2781	2	45	9	Y	41	52	1			33
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	19					52
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	Y	10					11
10	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1929	2	14	9	Y	13	22	1			2
11	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	1670	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1156	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	1953	N	757	-0-	-1196	-0-	750	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2442	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2348	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2376	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	658	-0-	-489	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4080	2	24	9	N	22	20	1			7
10	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	3867	2	25	9	N	23	24	1			6
11	4530	X	3729	-0-	-801	-0-	3704	2	25	9	N	23	24	1			5
12	4681	X	3749	-0-	-932	-0-	3723	2	26	9	N	24	25	1			4
01	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	3702	2	25	9	N	23	23	1			4
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT					4

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	999	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1008	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	976	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	953	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	915	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2976	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2767	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2700	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2777	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2480	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4410	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5263	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5155	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4849	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1421	2	22	9	Y	20	18	1			11
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1618	2	18	9	Y	16	24	1			3
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	Y	22	24	1			1
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1705	2	26	9	Y	24	22	1			3
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1708	2	20	9	Y	18	11	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4193	2	20	9	Y	18	26	1			3
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	4147	2	28	9	Y	25	27	1			1
11	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3907	2	35	9	Y	32	28	1			5
12	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	4113	2	39	9	Y	35	27	1			13
01	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4036	2	21	9	Y	19	29	1			3
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1497	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1782	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1834	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3708	2	74	9	Y	67	64	1			10
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3826	2	78	9	Y	71	73	1			8
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3744	2	80	9	Y	73	73	1			8
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3907	2	92	9	Y	84	80	1			12
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3926	2	96	9	Y	87	89	1			10
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3029	2	26	9	Y	24	39	1			2
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2934	2	24	9	Y	22	19	1			5
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37	9	Y	34	23	1			16
12	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3044	2	36	9	Y	33	48	1			1
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3165	2	42	9	Y	38	26	1			13
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	450	1	5187	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	383	1	5558	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4843	2	59	9	Y	54	53	1			6
12	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	390	1	3953	2	Y	63	60	1			9
							69	9									
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	465	1	5022	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3651	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3916	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	3258	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3406	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3301	2	51	9	Y	46	47	1			5
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	827	-0-	-41	-0-	821	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	X	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2105	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2129	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2053	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2074	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2027	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					1
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	123	2	2	9	Y	2					3
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
02	0	N	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
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
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	117	1	2034	2	Y	25	22	1			19
							28	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2220	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	123	1	2108	2	Y	31	26	1			26
							34	9									
12	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	119	1	2001	2	Y	28	49	1			5
							31	9									
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	130	1	2112	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2411	2	65	9	Y	59	66	1			4
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2459	2	54	9	Y	49					53
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2441	2	41	9	Y	37	55	1			35
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2523	2	48	9	Y	44	42	1			37
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2477	2	53	9	Y	48	77	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1651	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1451	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	1059	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	14	1	209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6530	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	7812	X	7123	-0-	-689	-0-	7114	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	7500	X	6610	-0-	-890	-0-	6602	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	7750	X	6145	-0-	-1605	-0-	6136	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7037	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1305	X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 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
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3692	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3620	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	3456	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	3537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	3533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2040	2	87	9	Y	79	72	1			13
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	Y	47	58	1			2
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2272	2	40	9	Y	36	30	1			8
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2338	2	45	9	Y	41	43	1			6
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2326	2	53	9	Y	48	48	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3727	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3463	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3707	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3801	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3745	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4999	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5111	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4903	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5106	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5049	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8995	-0-	-155	-0-	8941	2	54	9	Y	49	47	1			7
10	9455	X	9118	-0-	-337	-0-	9060	2	58	9	Y	53	54	1			6
11	9150	X	8494	-0-	-656	-0-	8436	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	9300	X	8651	-0-	-649	-0-	8583	2	68	9	Y	62	59	1			9
01	9300	X	8374	-0-	-926	-0-	8304	2	70	9	Y	64	66	1			7
02	7801	X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1884	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	Y	11	10	1			1
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2396	2	26	9	N	24	34	1			4
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2408	2	34	9	N	31	34	1			1
11	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	2100	2	30	9	N	27	24	1			4
12	2511	N	2263	-0-	-248	-0-	2226	2	37	9	N	34	26	1			12
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2238	2	20	9	N	18	27	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2096	-0-	-394	-0-	144	1	1876	2	Y	69	65	1			11
							76	9									
10	2480	N	78	-0-	-2402	-0-	1	1	77	9	Y	70	75	1			6
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2075	2	Y	75	73	1			8
							83	9									
12	2170	N	1682	-0-	-488	-0-	1607	2	75	9	Y	68	60	1			16
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2030	2	Y	87	76	1			27
							96	9									
02	2030	X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					27

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3840	2	125	9	Y	114	111	1			5
10	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3875	2	17	9	Y	15					20
11	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3694	2	106	9	Y	96	109	1			7
12	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	3613	2			Y	-0-					7
01	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	3830	2	79	9	Y	72	72	1			7
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1492	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1521	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1426	N	910	-0-	-516	-0-	887	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	2241	2	19	9	Y	17	38	1			6
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2327	2	36	9	Y	33	37	1			2
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14					16
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	Y	20	35	1			1
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2313	2	15	9	Y	14					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2728	2	43	9	Y	39					65
10	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	2616	2	37	9	Y	34	61	1			38
11	2700	N	2344	-0-	-356	-0-	2327	2	17	9	Y	15					53
12	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2489	2	47	9	Y	43	59	1			37
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	8					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	2	29	9	Y	26	27	1			3
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	2	30	9	Y	27	27	1			3
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1985	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4367	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	4152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	4247	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4050	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1531	2	47	9	Y	43	42	1			6
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1482	2	52	9	Y	47	48	1			5
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	Y	49	48	1			6
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2183	2	61	9	Y	55	53	1			8
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1678	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1649	2	29	9	Y	26	27	1			3
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1284	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1542	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1530	2	36	9	Y	33	33	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	X	1702	-0-	-747	-0-	1701	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3922	2	99	9	Y	90	86	1			13
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4088	2	105	9	Y	95	98	1			10
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3995	2	109	9	Y	99	98	1			11
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3977	2	124	9	Y	113	108	1			16
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4039	2	129	9	Y	117	120	1			13
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	839	-0-	-804	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3127	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	3030	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2847	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	2930	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3057	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4079	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4196	2	36	9	Y	33	33	1			4
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4155	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4064	2	44	9	Y	40	41	1			4
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5611	-0-	-179	-0-	5563	2	48	9	Y	44	43	1			6
10	5983	X	5566	-0-	-417	-0-	5513	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	5049	2	55	9	Y	50	49	1			6
12	5797	X	5390	-0-	-407	-0-	5328	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	5797	X	5088	-0-	-709	-0-	5023	2	65	9	Y	59	60	1			7
02	5423	X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	8760	X	8509	-0-	-251	-0-	458	1	7943	2	Y	98	88	1			72
							108	9									
10	9052	X	8960	-0-	-92	-0-	505	1	8348	2	Y	97	89	1			80
							107	9									
11	8760	X	8361	-0-	-399	-0-	453	1	7784	2	Y	113	96	1			97
							124	9									
12	9052	X	8876	-0-	-176	-0-	492	1	8257	2	Y	115	193	1			19
							127	9									
01	8959	X	8560	-0-	-399	-0-	491	1	7955	2	Y	104	99	1			24
							114	9									
02	8381	X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					Y	NO RPT					24

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2739	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2786	2	30	9	Y	27	28	1			3
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2374	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2493	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2427	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3938	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4079	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3938	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4070	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4019	2	53	9	Y	48	50	1			5
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2460	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2570	2	Y	31	28	1			25
							34	9									
11	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	139	1	2385	2	Y	34	30	1			29
							37	9									
12	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	144	1	2417	2	Y	34	57	1			6
							37	9									
01	2697	N	2456	-0-	-241	-0-	141	1	2282	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3418	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3062	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3247	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3278	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2534	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2449	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2499	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2300	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	Y	37	38	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	2	9	9	Y	8					12
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	15	1			5
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1577	2	6	9	Y	5					10
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16					26
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	Y	26	27	1			25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3139	-0-	-1211	-0-	215	1	2804	2	Y	109	104	1			19
							120	9									
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	109	120	1			8
11	3810	X	2956	-0-	-854	-0-	177	1	2654	2	Y	114	110	1			12
							125	9									
12	3689	X	2476	-0-	-1213	-0-	2362	2	114	9	Y	104	92	1			24
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	179	1	2549	2	Y	17	40	1			1
							19	9									
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2233	2	59	9	Y	54	52	1			8
10	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2173	2	63	9	Y	57	59	1			6
11	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2082	2	66	9	Y	60	59	1			7
12	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	1834	2	72	9	Y	65	63	1			9
01	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	1582	2	67	9	Y	61	64	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3494	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3521	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3411	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3385	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3365	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3347	2	30	9	Y	27	28	1			3
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3167	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3235	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	3015	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	99	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	170	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	4785	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4740	X	4539	-0-	-201	-0-	4536	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4814	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	4530	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	4645	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	4460	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	4596	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4529	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					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
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1849	2	62	9	Y	56	54	1			8
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1876	2	66	9	Y	60	61	1			7
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1732	2	67	9	Y	61	61	1			7
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1824	2	77	9	Y	70	67	1			10
01	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1825	2	80	9	Y	73	75	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2803	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2637	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2647	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2644	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

09	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4347	2	44	9	Y	40	38	1			6
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4692	2	47	9	Y	43	44	1			5
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	4326	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	4470	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4547	2	57	9	Y	52	53	1			6
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					Y	NO RPT					6

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6701	2	32	9	Y	29	28	1			3
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6054	2	35	9	Y	32	30	1			5
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5196	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	5000	2	30	9	Y	27	31	1			1
01	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4734	2	29	9	Y	26	25	1			2
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					2

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2939	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3240	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3178	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3411	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3344	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3931	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4015	2	39	9	Y	35	36	1			4
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3853	2	40	9	Y	36	36	1			4
12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3901	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3865	2	48	9	Y	44	45	1			5
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1800	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2214	2	21	9	Y	19					19
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	Y	41	26	1			34
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2537	2	56	9	Y	51	43	1			42
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2565	2	59	9	Y	54	87	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	3592	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3552	2	37	9	Y	34	35	1			4
11	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	3521	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	3464	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3751	X	3101	-0-	-650	-0-	3056	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	NO RPT	-0-	-6670	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	7	1			3
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2618	2	11	9	Y	10	10	1			3
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2945	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2947	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2848	2	48	9	Y	44	43	1			6
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2860	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2886	2	55	9	Y	50	49	1			6
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2993	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2908	2	65	9	Y	59	60	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	255	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2609	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2634	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2477	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	2555	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2532	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2540	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1764	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1922	N	1052	-0-	-870	-0-	1043	2	9	9	Y	8	10	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3807	2	43	9	Y	39	37	1			6
10	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3759	2	45	9	Y	41	42	1			5
11	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	3573	2	46	9	Y	42	42	1			5
12	3999	X	3176	-0-	-823	-0-	3122	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	3968	X	2927	-0-	-1041	-0-	2871	2	56	9	Y	51	52	1			6
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2715	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2689	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2617	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2576	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1908	2	69	9	Y	63	61	1			9
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1966	2	74	9	Y	67	69	1			7
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1791	2	77	9	Y	70	69	1			8
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1774	2	84	9	Y	76	73	1			11
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1645	2	87	9	Y	79	81	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2368	2	116	9	Y	105	101	1			15
10	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2220	2	123	9	Y	112	115	1			12
11	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2262	2	127	9	Y	115	114	1			13
12	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2036	2	131	9	Y	119	117	1			15
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2369	2	150	9	Y	136	136	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3177	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3206	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3053	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3348	X	2694	-0-	-654	-0-	2657	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	2555	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					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
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2183	2	61	9	Y	55	53	1			8
10	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	1706	2	62	9	Y	56	58	1			6
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1829	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2095	2	77	9	Y	70	67	1			10
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2176	2	79	9	Y	72	74	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3604	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3588	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	3000	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	2963	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2747	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2919	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3032	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3322	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3140	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	2920	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	12078	-0-	-1572	-0-	12055	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	13888	X	11986	-0-	-1902	-0-	11962	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	13290	X	11544	-0-	-1746	-0-	11518	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	12555	X	11714	-0-	-841	-0-	11685	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	12493	X	11326	-0-	-1167	-0-	11296	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	10005	X	NO RPT	-0-	-10005	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	16230	X	15950	-0-	-280	-0-	15913	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	16709	X	16223	-0-	-486	-0-	16183	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	16080	X	15513	-0-	-567	-0-	15472	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	16616	X	15737	-0-	-879	-0-	15690	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	16492	X	15344	-0-	-1148	-0-	15294	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	14906	X	NO RPT	-0-	-14906	-0-					Y	NO RPT					5

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	11788	-0-	-1202	-0-	11766	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	13175	X	12136	-0-	-1039	-0-	12114	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	12510	X	11710	-0-	-800	-0-	11687	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	12400	X	12004	-0-	-396	-0-	11976	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	12245	X	11854	-0-	-391	-0-	11826	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					3

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	300	1	252	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	310	1	178	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	300	1	235	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	310	1	221	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	310	1	234	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	94	-0-	94	94	94	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
*02	94 N	-0-	-0-	-94	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	254	-0-	254	254	254	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	254				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	254				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254				Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	254				Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	399	-0-	399	399	399	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399				Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
12	T. A.		32	-0-	32	149	32	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
*02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	N	595	-0-	-424	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	547	-0-	-91	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	416	2	15	9	Y	14	17	1			6
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	355	2	14	9	Y	13	14	1			5
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	Y	19	16	1			8
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	Y	20	19	1			9
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	525	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	11
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	490	2	21	9	Y	19	19	1			11

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
09	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1170	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	Y	13					28
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			27
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	32	1			15
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	Y	34	32	1	5	8	12
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1247	2	25	9	Y	23	14	1	1	8	20

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-	7	1			6
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					6
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	3	1			3
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	3	1			-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4301	-0-	4301	4419	4161	2	140	9	Y	127					127
12	T. A.		2357	-0-	2357	6776	2270	2	87	9	Y	79	95	1			111
*01	T. A.		329	-0-	329	7105	320	2	9	9	Y	8	2	8			117
*02	7993	X	888	-0-	-7105	-0-	858	2	30	9	Y	27	86	1			58

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		127	-0-	127	440	127	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		106	-0-	106	546	106	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
*02	732	N	186	-0-	-546	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5					19
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	Y	5	16	1			8
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	782	2	6	9	Y	5					13
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	697	2	2	9	Y	2	14	1			1
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4	9	Y	4					5
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	Y	2					7

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	620	2	10	9	Y	9	15	1		13
10	1023	N	552	-0-	-471	-0-	542	2	10	9	Y	9	14	1		8
11	930	N	475	-0-	-455	-0-	463	2	12	9	Y	11	1	8		18
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5	15	1		8
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	2	10	9	Y	9	10	1		7
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6				13

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1				2
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-	1	1		1
11	480	N	26	-0-	-454	-0-	26	2			Y	-0-	1	1		-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

09	870	N	700	-0-	-170	-0-	688	2	12	9	Y	11				51
10	899	N	161	-0-	-738	-0-	154	2	7	9	Y	6	42	1		15
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				15
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	15	1		-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

09	3930	X	2650	-0-	-1280	-0-	2635	2	15	9	Y	14				66
10	4061	X	2485	-0-	-1576	-0-	2462	2	23	9	Y	21	55	1		32
11	3780	X	2305	-0-	-1475	-0-	2280	2	25	9	Y	23				55
12	3565	X	2069	-0-	-1496	-0-	2036	2	33	9	Y	30	67	1		18
01	2759	X	1957	-0-	-802	-0-	1932	2	25	9	Y	23				41
02	2378	X	1776	-0-	-602	-0-	1754	2	22	9	Y	20				61

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.		1776	-0-	1776	1776	1776	2			Y	-0-				1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-				1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-				1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-				1
*02	1776	X	-0-	-0-	-1776	-0-					Y	-0-				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1107	2	9	9	Y	8					35
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1093	2	12	9	Y	11	29	1			17
11	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1007	2	14	9	Y	13					30
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1033	2	19	9	Y	17	37	1			10
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1012	2	14	9	Y	13					23
02	986	N	860	-0-	-126	-0-	849	2	11	9	Y	10					33

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
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	2	9	9	Y	8					35
10	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1650	2	12	9	Y	11	29	1			17
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1565	2	14	9	Y	13					30
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	37	1			10
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1603	2	14	9	Y	13					23
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	1469	2	12	9	Y	11					34

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
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	237	2			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
09	3000	N	2885	-0-	-115	528	2882	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	3207	X	2679	-0-	-528	-0-	2675	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2551	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2575	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2521	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2668	X	2373	-0-	-295	-0-	2366	2	7	9	Y	6	6	1			4

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-
*01	358 X	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-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

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	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	66	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1					17
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1439	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	14
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	2	10	9	Y	9					23
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1104	2	15	9	Y	14	21	1			16
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	950	2	19	9	Y	17	3	8			30
02	1131	N	673	-0-	-458	-0-	656	2	17	9	Y	15	33	1			12

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
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1172	-0-	-328	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	487	-0-	-644	-0-	487	2			Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	201	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1646	2	2	9	Y	2					11
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	Y	4	7	1			8
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	Y	5	6	1			7
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	Y	8	6	1			9
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	5
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	7	1			5

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	Y	8					31
10	2604	N	2266	-0-	-338	-0-	2256	2	10	9	Y	9	18	1			22
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13	17	1			18
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2603	2	22	9	Y	20	16	1			22
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2634	2	12	9	Y	11	18	1	2	8	13
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2482	2	20	9	Y	18	19	1			12

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	36	-0-	36	103	36	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	103					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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	896	-0-	896	896	892	2	4 9	Y	4			4
12	T. A.	1077	-0-	1077	1973	1076	2	1 9	Y	1	5 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1973				Y	-0-			-0-
*02	1973 N	-0-	-0-	-1973	-0-				Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			4
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2 9	Y	2			6
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2 9	Y	2			8
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1 9	Y	1	6 1		3
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2506	2	8 9	Y	7	2 8		8
*02	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6 9	Y	5	7 1		6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1 9	Y	1			16
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	885	2	44 9	Y	40	35 1	1 8	20
11	1200 N	871	-0-	-329	-0-	858	2	13 9	Y	12			32
12	868 N	554	-0-	-314	-0-	526	2	28 9	Y	25	47 1		10
01	930 N	755	-0-	-175	-0-	738	2	17 9	Y	15	2 8		23
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	867	2	26 9	Y	24			47

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	2780	2	9	9	Y	8					40
10	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	4143	2	18	9	Y	16	1	8			55
11	4620	X	3153	-0-	-1467	-0-	3139	2	14	9	Y	13					68
12	4774	X	3653	-0-	-1121	-0-	3647	2	6	9	Y	5	49	1			24
01	4774	X	1330	-0-	-3444	-0-	1311	2	19	9	Y	17	1	8			40
02	3886	X	3294	-0-	-592	-0-	3274	2	20	9	Y	18	31	1			27

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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					48
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					48
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					48
02	580	N	489	-0-	-91	-0-	489	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					55
10	1085	N	329	-0-	-756	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					55
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	-0-					55
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					55
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					55
02	1073	N	857	-0-	-216	-0-	857	2			Y	-0-					55

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y	14	18	1			6
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	6
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1402	2	20	9	Y	18	17	1			7
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1363	2	20	9	Y	18	17	1			8
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	2	29	9	Y	26	19	1	4	8	11
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1357	2	22	9	Y	20	19	1	1	8	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2618	2	31	9	Y	28	34	1			12
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2841	2	40	9	Y	36	34	1	1	8	13
11	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2610	2	42	9	Y	38	36	1			15
12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2924	2	47	9	Y	43	39	1			19
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2882	2	55	9	Y	50	41	1	5	8	23
*02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2637	2	47	9	Y	43	41	1	1	8	24

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		113	-0-	113	248	103	2	10	9	Y	9					9
12	T. A.		105	-0-	105	353	105	2			Y	-0-					9
*01	T. A.		90	-0-	90	443	90	2			Y	-0-	6	1			3
*02	572	N	129	-0-	-443	-0-	129	2			Y	-0-	2	1			1

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	595	2	11	9	Y	10	15	1			13
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	567	2	11	9	Y	10	15	1			8
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	527	2	12	9	Y	11					19
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	590	2	13	9	Y	12	16	1			15
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	611	2	15	9	Y	14	18	1			11
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	Y	11					22

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
09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3496	2	1	9	Y	1					32
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4092	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	21
11	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	3378	2	12	9	Y	11					32
12	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3528	2	33	9	Y	30	52	1			10
01	3844	X	2884	-0-	-960	-0-	2855	2	29	9	Y	26	8	8			28
02	3886	X	2123	-0-	-1763	-0-	2084	2	39	9	Y	35	2	8			61

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
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1486	2	22	9	Y	20					79
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1645	2	24	9	Y	22	1	8			100
11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1597	2	28	9	Y	25	92	1			33
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					60
01	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1643	2	26	9	Y	24					84
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1493	2	19	9	Y	17					101

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1132	2	18	9	N	16	2	8			128
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1188	2	36	9	N	33	118	1	1	8	42
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1215	2	17	9	N	15	2	8			55
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1074	2	37	9	N	34	50	1	4	8	35
01	1209	N	913	-0-	-296	-0-	899	2	14	9	N	13	2	8			46
02	1189	N	764	-0-	-425	-0-	728	2	36	9	N	33	1	8			78

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
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					67
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	139	1	2282	2	N	52	2	8			117
							57	9									
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	47	1	2223	2	N	19	6	8			130
							21	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2007	2	33	9	N	30	95	1	7	8	58
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2335	2	40	9	N	36	4	8			90
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2176	2	17	9	N	15	3	8			102

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3742	2	13	9	Y	12					47
10	4030	X	3866	-0-	-164	-0-	3849	2	17	9	Y	15	28	1	1	8	33
11	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	3646	2	20	9	Y	18	25	1			26
12	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3725	2	32	9	Y	29	24	1			31
01	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3599	2	20	9	Y	18	25	1	5	8	19
02	3625	X	3317	-0-	-308	-0-	3288	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	17

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2322	-0-	-2478	-0-	2299	2	23	9	Y	21	6	1	3	8	17
10	4960	X	1861	-0-	-3099	-0-	1849	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	11
11	2430	X	1434	-0-	-996	-0-	1425	2	9	9	Y	8	12	1	2	8	5
12	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	1348	2	6	9	Y	5	8	1			2
01	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	1879	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	1392	N	29	-0-	-1363	-0-	28	2	1	9	Y	1					4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7548	-0-	4548	9236	7535	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	15
10	16140	X	6904	-0-	-9236	-0-	6886	2	18	9	Y	16	3	8			28
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7285	2	22	9	Y	20	26	1			22
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7530	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	13
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6391	2	53	9	Y	48	27	1	24	8	10
02	7279	X	2944	-0-	-4335	-0-	2920	2	24	9	Y	22	12	1	4	8	16

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	438	2	2	9	Y	2	20	1			4
10	589	N	98	-0-	-491	-0-	98	2			Y	-0-					4
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3	5	1			2
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1					3
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	475	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	Y	3	1	8			42
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3707	2	53	9	Y	48	52	1	3	8	35
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2881	2	28	9	Y	25	1	8			59
12	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2856	2	29	9	Y	26	53	1	1	8	31
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3314	2	43	9	Y	39	13	8			57
*02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2974	2	36	9	Y	33	62	1	2	8	26

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
*02	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
*02	462	N	-0-	-0-	-462	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3014	2	24	9	Y	22					91
10	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	2995	2	30	9	Y	27	1	8			117
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	2620	2	20	9	Y	18	83	1			52
12	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2768	2	17	9	Y	15	39	1			28
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2865	2	37	9	Y	34	4	8			58
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	64

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4347	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	22
10	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	4521	2	24	9	Y	22	3	8			41
11	5220	X	4001	-0-	-1219	-0-	3970	2	31	9	Y	28	38	1			31
12	4805	X	4000	-0-	-805	-0-	3968	2	32	9	Y	29	38	1	1	8	21
01	4712	X	3820	-0-	-892	-0-	3750	2	70	9	Y	64	45	1	23	8	17
02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2940	2	37	9	Y	34	19	1	4	8	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	2	17	9	Y	15	19	1			6
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2356	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	7
11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2199	2	21	9	Y	19	18	1			8
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2250	2	24	9	Y	22	20	1			10
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2233	2	34	9	Y	31	23	1	5	8	13
02	2146	N	2119	-0-	-27	-0-	2094	2	25	9	Y	23	22	1	1	8	13

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
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2					3
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1	2	1			2
01	620	N	421	-0-	-199	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	899	N	387	-0-	-512	-0-	386	2	1	9	Y	1					2

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4675	-0-	1575	1575	4675	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4583	-0-	1583	3158	4583	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4591	-0-	1491	4649	4589	2	2	9	Y	2					2
01	8673	X	4024	-0-	-4649	-0-	4006	2	18	9	Y	16	5	8			13
02	4408	X	4235	-0-	-173	-0-	4225	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	11

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
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3180	2	19	9	Y	17					126
10	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2561	2	11	9	Y	10					136
11	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	2896	2	17	9	Y	15					151
12	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2675	2	9	9	Y	8					159
01	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2730	2	32	9	Y	29					188
02	2929	X	2602	-0-	-327	-0-	2574	2	28	9	Y	25					213

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
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3142	2	9	9	Y	8					50
10	3162	X	2259	-0-	-903	-0-	2237	2	22	9	Y	20	39	1			31
11	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	2291	2	22	9	Y	20					51
12	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2976	2	19	9	Y	17	33	1			35
01	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2690	2	14	9	Y	13	33	1			15
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					15

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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2684	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	30
10	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2640	2	26	9	Y	24	27	1	1	8	26
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2665	2	23	9	Y	21	31	1	1	8	15
12	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2557	2	33	9	Y	30	33	1			12
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2629	2	40	9	Y	36	34	1			14
02	2639	X	2381	-0-	-258	-0-	2355	2	26	9	Y	24					38

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	2785	2	8	9	Y	7					39
10	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	2711	2	7	9	Y	6	21	1	1	8	23
11	3330	X	2406	-0-	-924	-0-	2397	2	9	9	Y	8					31
12	3410	X	2692	-0-	-718	-0-	2691	2	1	9	Y	1	15	1			17
01	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	2816	2	13	9	Y	12	15	1	6	8	8
*02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3422	2	9	9	Y	8	1	8			15

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	251		251	-0-	-0-	-0-	220	2	31	9	Y	28					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2537	2	20	9	Y	18					49
10	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	2189	2	24	9	Y	22	29	1	2	8	40
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25	31	1			34
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2667	2	41	9	Y	37	31	1			40
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2547	2	29	9	Y	26	32	1	10	8	24
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2274	2	36	9	Y	33	34	1	2	8	21

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2075	2	30	9	Y	27					60
10	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	1993	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	53
11	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	2194	2	48	9	Y	44	42	1			55
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2359	2	67	9	Y	61	51	1			65
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2530	2	39	9	Y	35	52	1	7	8	41
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2140	2	57	9	Y	52	57	1	1	8	35

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
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	481	2	107	9	Y	97					157
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					157
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	485	2	3	9	Y	3					160
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	462	2	13	9	Y	12					172
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2					174
02	464	N	463	-0-	-1	-0-	463	2			Y	-0-					174

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
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2110	2	33	9	Y	30	38	1			13
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2551	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	13
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2426	2	42	9	Y	38	36	1			15
12	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2141	2	47	9	Y	43	39	1			19
01	2263	N	1859	-0-	-404	-0-	1802	2	57	9	Y	52	42	1	5	8	24
02	2378	N	1505	-0-	-873	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3067	2	22	9	Y	20	1	8			77
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4063	2	23	9	Y	21	1	8			97
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3717	2	31	9	Y	28	90	1	1	8	34
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4674	2	29	9	Y	26					60
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4467	2	28	9	Y	25					85
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3994	2	18	9	Y	16					101

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
09	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	4127	2	33	9	Y	30	62	1	1	8	35
10	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	4362	2	32	9	Y	29	1	8			63
11	4380	X	4168	-0-	-212	-0-	4129	2	39	9	Y	35	71	1	1	8	26
12	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4258	2	33	9	Y	30					56
01	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	4140	2	36	9	Y	33	71	1			18
02	4089	X	3781	-0-	-308	-0-	3750	2	31	9	Y	28					46

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2551	2	33	9	Y	30	32	1			30
10	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	2504	2	25	9	Y	23	27	1			26
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2482	2	22	9	Y	20	31	1			15
12	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2501	2	29	9	Y	26	31	1			10
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2894	2	36	9	Y	33	30	1			13
*02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2680	2	22	9	Y	20					33

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	2008	2	9	9	Y	8					30
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	Y	10	18	1	1	8	21
11	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2214	2	15	9	Y	14	17	1			18
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	Y	16	16	1			18
01	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	2100	2	13	9	Y	12	15	1	4	8	11
02	2146	N	1875	-0-	-271	-0-	1857	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2149	-0-	-431	-0-	2136	2	13	9	Y	12					64
10	2573	N	1522	-0-	-1051	-0-	1494	2	28	9	Y	25	49	1			40
11	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2289	2	32	9	Y	29					69
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2527	2	29	9	Y	26	46	1			49
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2545	2	21	9	Y	19	46	1			22
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2224	2	29	9	Y	26					48

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

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

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
09	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	2360	2	37	9	Y	34	43	1	2	8	42
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	2286	2	34	9	Y	31	46	1	2	8	25
11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2137	2	37	9	Y	34	3	8			56
12	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2227	2	36	9	Y	33	47	1			42
01	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2221	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	31
02	2088	N	1985	-0-	-103	-0-	1954	2	31	9	Y	28					59

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
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1957	2	53	9	N	48	3	8			158
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2596	2	32	9	N	29	89	1	1	8	97
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2114	2	19	9	N	17	1	8			113
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3087	2	42	9	N	38	1	8			150
01	2768	N	2739	-0-	-29	-0-	2699	2	40	9	N	36	4	8			182
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	N	39	169	1	5	8	47

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
09	2400	X	2025	-0-	-375	-0-	2025	2			N	-0-					153
10	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	129	1	2129	2	N	3	89	1			67
							3	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	33	1	1539	2	N	-0-					67
12	2108	N	1463	-0-	-645	-0-	1463	2			N	-0-					67
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2113	2	1	9	N	1					68
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					68

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
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2180	2	69	9	Y	63	60	1	1	8	61
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2472	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	53
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1940	2	45	9	Y	41	62	1	1	8	31
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2380	2	61	9	Y	55	64	1			22
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2463	2	75	9	Y	68	63	1			27
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43					70

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
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	Y	8					43
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2780	2	23	9	Y	21	33	1			31
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2751	2	23	9	Y	21					52
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2848	2	19	9	Y	17	34	1			35
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	Y	13	33	1			15
*02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2718	2	22	9	Y	20					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

09	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	4839	2	34	9	Y	31	35	1			39
10	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	5863	2	39	9	Y	35	1	8			73
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6164	2	54	9	Y	49	67	1			55
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6512	2	56	9	Y	51	68	1			38
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6758	2	94	9	Y	85	82	1	10	8	31
*02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	2	62	9	Y	56	35	1	2	8	50

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

09	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3478	2	52	9	Y	47	4	8			87
10	4030	X	3450	-0-	-580	-0-	3407	2	43	9	Y	39	71	1	4	8	51
11	3900	X	2986	-0-	-914	-0-	2920	2	66	9	Y	60	70	1	5	8	36
12	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	2872	2	69	9	Y	63	65	1			34
01	3782	X	2879	-0-	-903	-0-	2812	2	67	9	Y	61	1	8			94
02	2871	X	2568	-0-	-303	-0-	2507	2	61	9	Y	55	69	1			80

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

09	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	2976	2	41	9	Y	37	46	1	1	8	15
10	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	2976	2	52	9	Y	47	43	1	3	8	16
11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2754	2	51	9	Y	46	44	1			18
12	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2898	2	58	9	Y	53	47	1	1	8	23
01	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2884	2	83	9	Y	75	52	1	17	8	29
02	2842	X	2694	-0-	-148	-0-	2633	2	61	9	Y	55	51	1	3	8	30

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

09	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1507	2	8	9	Y	7					25
10	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	1138	2	9	9	Y	8	15	1	1	8	17
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1359	2	11	9	Y	10	13	1			14
12	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-	13	1			1
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1069	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-
02	1334	N	1056	-0-	-278	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3055	2	36	9	Y	33	40	1	4	8	38
10	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	3004	2	34	9	Y	31	42	1	5	8	22
11	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	2439	2	30	9	Y	27	5	8			44
12	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	2843	2	24	9	Y	22	37	1			29
01	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2451	2	35	9	Y	32	36	1	1	8	24
02	2813	X	2542	-0-	-271	-0-	2516	2	26	9	Y	24					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	3581	2	6	9	Y	5	1	8			85
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4870	2	102	9	Y	93	104	1	5	8	69
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4047	2	54	9	Y	49	1	8			117
12	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	4093	2	40	9	Y	36	106	1	1	8	46
01	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4116	2	63	9	Y	57	22	8			81
02	3944	X	2925	-0-	-1019	-0-	2880	2	45	9	Y	41	87	1	3	8	32

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			9
10	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2826	2	10	9	Y	9	1	8			17
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2867	2	11	9	Y	10	15	1			12
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	2	15	9	Y	14	15	1			11
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3275	2	30	9	Y	27	23	1	6	8	9
*02	2900	N	2951	-0-	51	51	2933	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	14

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		647	-0-	647	647	641	2	6	9	Y	5					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-	4	1			1
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-					1
*02	712	N	65	-0-	-647	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3741	2	52	9	Y	47	48	1	1	8	45
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3635	2	39	9	Y	35	40	1	1	8	39
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	Y	32	47	1	1	8	23
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3669	2	44	9	Y	40	47	1			16
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3929	2	56	9	Y	51	47	1			20
02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3381	2	35	9	Y	32					52

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
09	2250	X	1091	-0-	-1159	-0-	1078	2	13	9	Y	12	20	1			5
10	2325	N	1244	-0-	-1081	-0-	1227	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	5
11	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	1007	2	17	9	Y	15	14	1			6
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	661	2	4	9	Y	4	8	1			2
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	987	2	9	9	Y	8	4	1	3	8	3
02	986	N	869	-0-	-117	-0-	863	2	6	9	Y	5	5	1			3

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2390	2	24	9	Y	22	30	1	1	8	28
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2339	2	23	9	Y	21	31	1	2	8	16
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2236	2	25	9	Y	23	2	8			37
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2436	2	26	9	Y	24	31	1			30
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2407	2	31	9	Y	28	36	1			22
02	2175	N	2031	-0-	-144	-0-	2009	2	22	9	Y	20					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

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
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4037	2	26	9	Y	24					86
10	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	4024	2	21	9	Y	19	46	1	2	8	57
11	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3497	2	24	9	Y	22					79
12	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	3525	2	3	9	Y	3	39	1			43
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	3767	2	30	9	Y	27	38	1	8	8	24
02	3654	X	3250	-0-	-404	-0-	3227	2	23	9	Y	21	2	8			43

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

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
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19					80
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2196	2	25	9	Y	23	1	8			102
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2232	2	19	9	Y	17	73	1			46
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2363	2	21	9	Y	19	35	1			30
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2405	2	45	9	Y	41	7	8			64
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2211	2	65	9	Y	59	48	1	2	8	73

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

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
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-	1	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-	1	1			2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

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
09	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3893	2	52	9	Y	47					199
10	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3881	2	37	9	Y	34	106	1	1	8	126
11	4080	X	3602	-0-	-478	-0-	3551	2	51	9	Y	46					172
12	4154	X	3334	-0-	-820	-0-	3328	2	6	9	Y	5	85	1			92
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4203	2	40	9	Y	36	81	1	4	8	43
02	3828	X	3369	-0-	-459	-0-	3335	2	34	9	Y	31	1	8			73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3193	2	48	9	Y	44	94	1	1	8	52
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3290	2	48	9	Y	44	1	8			95
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3024	2	57	9	Y	52	107	1	1	8	39
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41					80
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2496	2	52	9	Y	47	102	1			25
02	3132	X	2793	-0-	-339	-0-	2751	2	42	9	Y	38					63

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	2			Y	-0-					19
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2099	2	32	9	Y	29	33	1	2	8	13
11	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2120	2	8	9	Y	7					20
12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2123	2	19	9	Y	17	31	1			6
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2234	2	20	9	Y	18	7	8			17
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2502	2	23	9	Y	21	2	8			36

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3099	2	18	9	Y	16					90
10	3658	X	3085	-0-	-573	-0-	3039	2	46	9	Y	42	69	1			63
11	3540	X	2984	-0-	-556	-0-	2939	2	45	9	Y	41					104
12	3658	X	3025	-0-	-633	-0-	2980	2	45	9	Y	41	69	1			76
01	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	2976	2	34	9	Y	31	72	1			35
02	2929	X	2849	-0-	-80	-0-	2799	2	50	9	Y	45					80

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	2457	-0-	-4623	-0-	2379	2	78	9	Y	71					130
10	7316	X	2447	-0-	-4869	-0-	2390	2	57	9	Y	52	107	1			75
11	7080	X	3666	-0-	-3414	-0-	3566	2	100	9	Y	91	106	1			60
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4752	2	111	9	Y	101	106	1			55
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6057	2	107	9	Y	97					152
*02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5186	2	98	9	Y	89	112	1			129

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2187	2	41	9	Y	37					81
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2022	2	51	9	Y	46	59	1	2	8	66
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	56	1	1	8	53
12	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1857	2	24	9	Y	22					75
01	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1829	2	108	9	Y	98	53	1	10	8	110
02	2059	N	1667	-0-	-392	-0-	1603	2	64	9	Y	58	73	1	1	8	94

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
09	4680	X	1754	-0-	-2926	-0-	1742	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	4774	X	1676	-0-	-3098	-0-	1661	2	15	9	Y	14	1	8			28
11	4620	X	2746	-0-	-1874	-0-	2727	2	19	9	Y	17	26	1			19
12	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3483	2	20	9	Y	18	24	1			13
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3796	2	30	9	Y	27	26	1	5	8	9
*02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4753	2	24	9	Y	22	11	1	1	8	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1859	2	24	9	Y	22	31	1	1	8	28
10	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1884	2	22	9	Y	20	31	1	1	8	16
11	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	1745	2	25	9	Y	23	2	8			37
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1758	2	23	9	Y	21	31	1			27
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	2	32	9	Y	29	33	1			23
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1818	2	23	9	Y	21					44

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1932	2	40	9	Y	36	23	1			23
10	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1929	2	29	9	Y	26	33	1			16
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1687	2	30	9	Y	27	25	1			18
12	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1848	2	30	9	Y	27	26	1			19
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1703	2	32	9	Y	29	26	1			22
02	1653	N	1329	-0-	-324	-0-	1303	2	26	9	Y	24	26	1			20

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3724	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3514	2	44	9	Y	40	36	1	4	8	13
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	2968	2	43	9	Y	39	36	1	1	8	15
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	41	1	1	8	21
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3459	2	80	9	Y	73	45	1	23	8	26
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3254	2	54	9	Y	49	45	1	4	8	26

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2758	2			N	-0-					149
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2713	2	20	9	N	18					167
11	2940	X	1956	-0-	-984	-0-	1933	2	23	9	N	21	170	1			18
12	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2592	2	17	9	N	15					33
01	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2477	2	2	9	N	2					35
02	2668	X	2180	-0-	-488	-0-	2174	2	6	9	N	5					40

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8963	2	62	9	N	56	188	1			77
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10781	2	23	9	N	21					98
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9942	2	72	9	N	65					163
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	2	15	9	N	14					177
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9503	2	118	9	N	107	186	1			98
*02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8671	2	57	9	N	52					150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	27330	X	24934	-0-	-2396	-0-	24721	2	213	9	Y	194	127	1	12	8	117
10	28241	X	25032	-0-	-3209	-0-	24875	2	157	9	Y	143	170	1	12	8	78
11	26850	X	23540	-0-	-3310	-0-	23374	2	166	9	Y	151	126	1	14	8	89
12	27001	X	22938	-0-	-4063	-0-	22788	2	150	9	Y	136	129	1			96
01	26319	X	22579	-0-	-3740	-0-	22412	2	167	9	Y	152	133	1	3	8	112
02	22475	X	20710	-0-	-1765	-0-	20555	2	155	9	Y	141	134	1			119

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
09	11670	X	9977	-0-	-1693	-0-	9960	2	17	9	N	15					149
10	11749	X	9615	-0-	-2134	-0-	9595	2	20	9	N	18					167
11	10710	X	8705	-0-	-2005	-0-	8677	2	28	9	N	25					192
12	10726	X	8540	-0-	-2186	-0-	8496	2	44	9	N	40	179	1			53
01	10726	X	8161	-0-	-2565	-0-	8080	2	81	9	N	74					127
02	9657	X	7208	-0-	-2449	-0-	7155	2	53	9	N	48					175

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
09	31890	X	30218	-0-	-1672	-0-	29598	2	620	9	Y	564	380	1	20	8	351
10	32953	X	30321	-0-	-2632	-0-	29868	2	453	9	Y	412	510	1	19	8	234
11	31740	X	28308	-0-	-3432	-0-	27831	2	477	9	Y	434	377	1	24	8	267
12	32271	X	27512	-0-	-4759	-0-	27102	2	410	9	Y	373	376	1			264
01	31217	X	28038	-0-	-3179	-0-	27584	2	454	9	Y	413	364	1	5	8	308
02	27028	X	26041	-0-	-987	-0-	25615	2	426	9	Y	387	369	1			326

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
09	39600	X	35653	-0-	-3947	-0-	35357	2	296	9	N	269	183	1	9	8	137
10	39866	X	35572	-0-	-4294	-0-	35246	2	326	9	N	296	355	1	8	8	70
11	37980	X	33513	-0-	-4467	-0-	33173	2	340	9	N	309	183	1	11	8	185
12	37882	X	33953	-0-	-3929	-0-	33603	2	350	9	N	318	363	1			140
01	37417	X	33126	-0-	-4291	-0-	32773	2	353	9	N	321	364	1	2	8	95
02	34452	X	30531	-0-	-3921	-0-	30200	2	331	9	N	301	186	1			210

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
09	30060	X	22296	-0-	-7764	-0-	22255	2	41	9	N	37	2	8			183
10	31062	X	23590	-0-	-7472	-0-	23472	2	118	9	N	107	7	8			283
11	26490	X	20815	-0-	-5675	-0-	20765	2	50	9	N	45	153	1	1	8	174
12	24924	X	21751	-0-	-3173	-0-	21750	2	1	9	N	1	1	8			174
01	23591	X	21002	-0-	-2589	-0-	20910	2	92	9	N	84	39	8			219
02	22069	X	19288	-0-	-2781	-0-	19227	2	61	9	N	55	7	8			267

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
09	180930	X	123770	-0-	-57160	-0-	750	1	118972	2	N	3680	3811	1	39	8	244
							4048	9									
10	186961	X	117217	-0-	-69744	-0-	770	1	112785	2	N	3329	3131	1	30	8	412
							3662	9									
11	180930	X	80589	-0-	-100341	-0-	579	1	77460	2	N	2318	2508	1	37	8	185
							2550	9									
12	186961	X	78891	-0-	-108070	-0-	584	1	76275	2	N	1847	1615	1	57	8	360
							2032	9									
01	172112	X	98854	-0-	-73258	-0-	771	1	95345	2	N	2489	2525	1	85	8	239
							2738	9									
02	155643	X	88910	-0-	-66733	-0-	725	1	85576	2	N	2372	2372	1	39	8	200
							2609	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231342	X	231342	-0-	-0-	-0-	223008	2	8334	9	N	7576	7642	1	8	8	161
10	210336	X	210336	-0-	-0-	-0-	202817	2	7519	9	N	6835	6727	1	18	8	251
11	202650	X	178241	-0-	-24409	-0-	172482	2	5759	9	N	5235	5215	1	16	8	255
12	209405	X	156905	-0-	-52500	-0-	151966	2	4939	9	N	4490	4498	1	45	8	202
01	209405	X	143306	-0-	-66099	-0-	138929	2	4377	9	N	3979	3995	1	43	8	143
02	195895	X	125552	-0-	-70343	-0-	121397	2	4155	9	N	3777	3654	1	32	8	234

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151778	X	151778	-0-	-0-	-0-	146056	2	5722	9	N	5202	5096	1	12	8	149
10	135315	X	131662	-0-	-3653	-0-	126373	2	5289	9	N	4808	4827	1	13	8	117
11	130950	X	111313	-0-	-19637	-0-	107081	2	4232	9	N	3847	3735	1	30	8	199
12	135315	X	79549	-0-	-55766	-0-	76682	2	2867	9	N	2606	2654	1	27	8	124
01	135315	X	82132	-0-	-53183	-0-	79126	2	3006	9	N	2733	2736	1	17	8	104
02	126585	X	73674	-0-	-52911	-0-	70947	2	2727	9	N	2479	2442	1	25	8	116

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
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	N	-0-					80
10	1116	N	682	-0-	-434	-0-	78	1	604	3	N	-0-					80
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	N	-0-					80
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	52	1	759	3	N	-0-					80
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-					80
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	41	1	462	3	N	38					80
							42	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	N	23	81	1			22
							25	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	16					38
							18	9									
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	40	1	492	3	N	14					52
							15	9									
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	44	1	506	3	N	10					62
							11	9									
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	22					84
							24	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2998	-0-	-2	18	500	1	2486	3	N	11					68
							12	9									
10	2894	X	2876	-0-	-18	-0-	479	1	2386	3	N	10					78
							11	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	523	1	2458	3	N	17					95
							19	9									
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	489	1	2378	3	N	3	76	1			22
							3	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	496	1	2368	3	N	5					27
							6	9									
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	488	1	2201	3	N	6					33
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	45	1	508	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	472	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	464	N	348	-0-	-116	-0-	26	1	314	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	700	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1147	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	175	1	1044	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	89	1	1034	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	97	1	1095	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	90	1	1088	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	126	1	1369	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2046	N	1190	-0-	-856	-0-	168	1	1002	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	108	1	1256	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	103	1	1162	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	60	1	727	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1334	N	393	-0-	-941	-0-	29	1	355	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	188	1	2174	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	337	1	2010	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	174	1	1966	3	N	68	68	1			-0-
							75	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 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
09	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	188	1	2175	3	N	32	32	1			-0-
								35	9									
10	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	352	1	2101	3	N	37	37	1			-0-
								41	9									
11	2340	N	2315	-0-		-25	-0-	178	1	2095	3	N	38	38	1			-0-
								42	9									
12	2418	N	2354	-0-		-64	-0-	186	1	2089	3	N	72	72	1			-0-
								79	9									
01	2418	N	2088	-0-		-330	-0-	157	1	1888	3	N	39	39	1			-0-
								43	9									
02	2233	N	2150	-0-		-83	-0-	159	1	1944	3	N	43	43	1			-0-
								47	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	618	-0-		-12	-0-	48	1	560	3	N	9	9	1			-0-
								10	9									
10	673	N	673	-0-		-0-	-0-	95	1	567	3	N	10	10	1			-0-
								11	9									
11	630	N	585	-0-		-45	-0-	45	1	530	3	N	9	9	1			-0-
								10	9									
12	656	N	656	-0-		-0-	-0-	52	1	582	3	N	20	20	1			-0-
								22	9									
01	651	N	587	-0-		-64	-0-	44	1	531	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
02	580	N	549	-0-		-31	-0-	41	1	496	3	N	11	11	1			-0-
								12	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. GAS	(I) 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	806	N	806	-0-		-0-	-0-	63	1	731	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
10	744	N	688	-0-		-56	-0-	97	1	579	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
11	876	N	876	-0-		-0-	-0-	68	1	793	3	N	14	14	1			-0-
								15	9									
12	855	N	855	-0-		-0-	-0-	67	1	759	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
01	797	N	797	-0-		-0-	-0-	60	1	720	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									
02	841	N	746	-0-		-95	-0-	55	1	674	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	130	1	1506	3	N	23	23	1			-0-
								25	9									
10	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	236	1	1412	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
11	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	127	1	1479	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
12	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	129	1	1460	3	N	51	51	1			-0-
								56	9									
01	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	113	1	1363	3	N	28	28	1			-0-
								31	9									
*02	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	106	1	1295	3	N	28	28	1			-0-
								31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	545	1	2707	3	N	13					45
							14	9									
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	635	1	3157	3	N	28					73
							31	9									
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	533	1	2503	3	N	22					95
							24	9									
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	519	1	2528	3	N	7	66	1			36
							8	9									
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	524	1	2500	3	N	16					52
							18	9									
*02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	521	1	2350	3	N	20					72
							22	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					26
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					26
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					26
12	1767	N	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					26
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					26
02	1595	N	1576	-0-	-19	-0-	1576	2			N	-0-					26

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

09	1260	N	777	-0-	-483	-0-	775	3	2	9	N	2					121
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	3			N	-0-					121
11	960	N	745	-0-	-215	-0-	745	3			N	-0-					121
12	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					121
01	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	3			N	-0-					121
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

09	870	N	693	-0-	-177	-0-	590	3	103	9	N	94	171	1			43
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	445	3	185	9	N	168	171	1			40
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	540	3	160	9	N	145	130	1			55
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	505	3	109	9	N	99	106	1			48
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	490	3	105	9	N	95					143
02	667	N	552	-0-	-115	-0-	400	3	152	9	N	138	168	1			113

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	174	N	105	-0-	-69	-0-	105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	258	-0-	-492	-0-	12	1	243	2	Y	3					40
							3	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	38	1			6
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	301	2	8	9	Y	7					13
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					25
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	5					30
							6	9									
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	769	2	Y	19	31	1			18
							21	9									

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	14					28
							15	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	25	1	1200	2	Y	16	23	1			21
							18	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26	1	1169	2	Y	19	22	1			18
							21	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1451	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	2	Y	13					31
							14	9									
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	2	Y	23	26	1			28
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

09	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	45	1	1240	2	Y	11					70
							12	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	3	48	1			25
							3	9									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	2	Y	23					48
							25	9									
12	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	45	1	1211	2	Y	9	45	1			12
							10	9									
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	46	1	1214	2	Y	15					27
							17	9									
02	1508	N	1113	-0-	-395	-0-	39	1	1068	2	Y	5					32
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	23					79
							25	9									
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	2	Y	5	54	1			30
							6	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	Y	22					52
							24	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	2	Y	11	49	1			14
							12	9									
01	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	39	1	1026	2	Y	13					27
							14	9									
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	72	1	1982	2	Y	9					36
							10	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					7
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					7
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					7
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	1					8
							1	9									
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					8
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	1					9
							1	9									

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
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	26	1	724	2	Y	-0-					11
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	-0-					11
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					11
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	25	1	664	2	Y	2					13
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	1					14
							1	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	21	1	563	2	Y	2					16
							2	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	2	Y	-0-					27
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-					27
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	50	1	1308	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	48	1	1287	2	Y	4					31
							4	9									
01	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	39	1	1025	2	Y	2					33
							2	9									
02	1305	N	603	-0-	-702	-0-	21	1	580	2	Y	2					35
							2	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	36	1	1561	2	Y	17					33
							19	9									
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	32	1	1577	2	Y	21	27	1			27
							23	9									
11	1560	N	892	-0-	-668	-0-	19	1	858	2	Y	14	28	1			13
							15	9									
12	1674	N	772	-0-	-902	-0-	18	1	741	2	Y	12	16	1			9
							13	9									
01	1643	N	931	-0-	-712	-0-	20	1	901	2	Y	9					18
							10	9									
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	21	15	1			24
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1814	-0-		-226	-0-	41	1	1753	2	Y	18					39
								20	9									
10	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	43	1	2082	2	Y	27	32	1			34
								30	9									
11	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	43	1	1894	2	Y	31	35	1			30
								34	9									
12	1860	N	1677	-0-		-183	-0-	39	1	1609	2	Y	26	36	1			20
								29	9									
01	2170	N	1703	-0-		-467	-0-	36	1	1648	2	Y	17					37
								19	9									
02	1885	N	1433	-0-		-452	-0-	33	1	1370	2	Y	27	31	1			33
								30	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2440	-0-		-50	-0-	112	1	2298	2	Y	27					152
								30	9									
10	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2498	2	43	9	Y	39	142	1			49
11	2490	N	1737	-0-		-753	-0-	1695	2	42	9	Y	38					87
12	2511	N	1636	-0-		-875	-0-	1600	2	36	9	Y	33					120
01	2542	N	1469	-0-		-1073	-0-	6	1	1442	2	Y	19					139
								21	9									
*02	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	65	1	1690	2	Y	42	140	1			41
								46	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	40	1	1716	2	Y	18					34
								20	9									
10	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	33	1	1623	2	Y	22	28	1			28
								24	9									
11	1440	N	1348	-0-		-92	-0-	29	1	1296	2	Y	21	29	1			20
								23	9									
12	1488	N	1241	-0-		-247	-0-	29	1	1191	2	Y	19	25	1			14
								21	9									
01	1488	N	1318	-0-		-170	-0-	28	1	1276	2	Y	13					27
								14	9									
02	1305	N	1297	-0-		-8	-0-	30	1	1239	2	Y	25	23	1			29
								28	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	45	1	1956	2	Y	21					40
								23	9									
10	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	37	1	1812	2	Y	24	32	1			32
								26	9									
11	1650	N	1592	-0-		-58	-0-	34	1	1530	2	Y	25	33	1			24
								28	9									
12	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	40	1	1672	2	Y	27	31	1			20
								30	9									
01	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	41	1	1895	2	Y	20					40
								22	9									
*02	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	40	1	1654	2	Y	33	34	1			39
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	46	1	1973	2	Y	20					38
								22	9									
10	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	40	1	1927	2	Y	26	31	1			33
								29	9									
11	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	49	1	2166	2	Y	36	35	1			34
								40	9									
12	2108	N	2086	-0-		-22	-0-	48	1	2002	2	Y	33	41	1			26
								36	9									
01	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	44	1	2034	2	Y	21					47
								23	9									
02	2175	N	1810	-0-		-365	-0-	42	1	1731	2	Y	34	39	1			42
								37	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

09	120	N	108	-0-		-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-		-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	32	1	1364	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
10	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	28	1	1313	2	Y	24	25	1			7
								26	9									
11	1560	N	1432	-0-		-128	-0-	31	1	1380	2	Y	19	21	1			5
								21	9									
12	1457	N	1433	-0-		-24	-0-	31	1	1380	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
01	1364	N	1147	-0-		-217	-0-	26	1	1103	2	Y	16	15	1			5
								18	9									
02	1392	N	1076	-0-		-316	-0-	25	1	1030	2	Y	19	17	1			7
								21	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

09	114	N	114	-0-		-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2610	X	2024	-0-		-586	-0-	45	1	1929	2	Y	45	38	1			18
								50	9									
10	2418	X	2019	-0-		-399	-0-	41	1	1917	2	Y	55	57	1			16
								61	9									
11	2280	X	2175	-0-		-105	-0-	47	1	2077	2	Y	46	50	1			12
								51	9									
12	2263	X	2023	-0-		-240	-0-	44	1	1929	2	Y	45	46	1			11
								50	9									
01	2015	N	1700	-0-		-315	-0-	39	1	1619	2	Y	38	36	1			13
								42	9									
02	2117	N	1809	-0-		-308	-0-	42	1	1713	2	Y	49	45	1			17
								54	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	33	1	1425	2	Y	25	21	1			10
								28	9									
10	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	38	1	1771	2	Y	38	37	1			11
								42	9									
11	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	59	1	2630	2	Y	43	43	1			11
								47	9									
12	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	34	1	1485	2	Y	26	31	1			6
								29	9									
01	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	47	1	1966	2	Y	34	28	1			12
								37	9									
*02	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	33	1	1370	2	Y	29	31	1			10
								32	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2010	N	1786	-0-		-224	-0-	40	1	1706	2	Y	36	30	1			15
								40	9									
10	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	36	1	1692	2	Y	44	46	1			13
								48	9									
11	1860	N	1625	-0-		-235	-0-	35	1	1556	2	Y	31	36	1			8
								34	9									
12	1860	N	1707	-0-		-153	-0-	37	1	1633	2	Y	34	34	1			8
								37	9									
01	1767	N	1512	-0-		-255	-0-	34	1	1445	2	Y	30	28	1			10
								33	9									
02	1566	N	1279	-0-		-287	-0-	30	1	1215	2	Y	31	31	1			10
								34	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2760	X	2469	-0-		-291	-0-	55	1	2371	2	Y	39	32	1			16
								43	9									
10	2852	X	2351	-0-		-501	-0-	48	1	2253	2	Y	45	48	1			13
								50	9									
11	2760	X	2075	-0-		-685	-0-	45	1	1996	2	Y	31	36	1			8
								34	9									
12	2542	X	2063	-0-		-479	-0-	45	1	1983	2	Y	32	33	1			7
								35	9									
01	2542	X	2052	-0-		-490	-0-	47	1	1970	2	Y	32	28	1			11
								35	9									
02	2378	X	1962	-0-		-416	-0-	46	1	1874	2	Y	38	36	1			13
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

09	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	44	1	1912	2	Y	63	53	1			25
							69	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1418	2	Y	57	66	1			16
							63	9									
11	2100	N	1344	-0-	-756	-0-	29	1	1271	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
12	2108	N	1324	-0-	-784	-0-	28	1	1251	2	Y	41	43	1			9
							45	9									
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	29	1	1238	2	Y	41	36	1			14
							45	9									
02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	27	1	1115	2	Y	45	44	1			15
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-
02	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

09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	96	1	4136	2	Y	89	69	1			36
							98	9									
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	82	1	3839	2	Y	101	108	1			29
							111	9									
11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	70	1	3118	2	Y	64	75	1			18
							70	9									
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	2	Y	70	72	1			16
							77	9									
01	3379	X	2657	-0-	-722	-0-	60	1	2538	2	Y	54	52	1			18
							59	9									
02	3161	X	2439	-0-	-722	-0-	56	1	2316	2	Y	61	58	1			21
							67	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	108	1	4654	2	Y	162	138	1			62
							178	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	76	1	3548	2	Y	152	170	1			44
							167	9									
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	91	1	4022	2	Y	136	143	1			37
							150	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	102	1	4500	2	Y	156	157	1			36
							172	9									
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4321	2	Y	153	136	1			53
							168	9									
*02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	103	1	4252	2	Y	182	175	1			60
							200	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
09	3510	X	3506	-0-		-4	-0-	75 169	1 9	3262	2	Y	154	125	1			61
10	3627	X	2323	-0-		-1304	-0-	46 138	1 9	2139	2	Y	125	149	1			37
11	3090	X	2558	-0-		-532	-0-	54 119	1 9	2385	2	Y	108	115	1			30
12	3627	X	3001	-0-		-626	-0-	63 144	1 9	2794	2	Y	131	131	1			30
01	3627	X	3232	-0-		-395	-0-	72 156	1 9	3004	2	Y	142	124	1			48
02	3393	X	2416	-0-		-977	-0-	54 142	1 9	2220	2	Y	129	134	1			43

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
09	3120	X	2636	-0-		-484	-0-	59 33	1 9	2544	2	Y	30	25	1			12
10	3162	X	3012	-0-		-150	-0-	62 47	1 9	2903	2	Y	43	42	1			13
11	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-	65 36	1 9	2870	2	Y	33	37	1			9
12	2945	X	2904	-0-		-41	-0-	64 36	1 9	2804	2	Y	33	35	1			7
01	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	73 41	1 9	3073	2	Y	37	31	1			13
*02	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	73 48	1 9	3007	2	Y	44	42	1			15

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
09	2340	N	2208	-0-		-132	-0-	48 81	1 9	2079	2	Y	74	63	1			29
10	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	45 101	1 9	2099	2	Y	92	94	1			27
11	3000	N	3215	-0-		215	215	68 114	1 9	3033	2	Y	104	102	1			29
12	3100	N	3405	-0-		305	520	73 125	1 9	3207	2	Y	114	117	1			26
01	3100	N	2711	-0-		-389	131	61 100	1 9	2550	2	Y	91	86	1			31
02	2900	X	2002	-0-		-898	-0-	45 90	1 9	1867	2	Y	82	85	1			28

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
09	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	92 98	1 9	3994	2	Y	89	74	1			36
10	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	101 142	1 9	4711	2	Y	129	127	1			38
11	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	96 99	1 9	4251	2	Y	90	104	1			24
12	4408	X	4408	-0-		-0-	-0-	95 102	1 9	4211	2	Y	93	96	1			21
01	3255	X	2060	-0-		-1195	-0-	47 48	1 9	1965	2	Y	44	50	1			15
02	3045	X	1951	-0-		-1094	-0-	45 56	1 9	1850	2	Y	51	49	1			17

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
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	2	Y	75	62	1			30
							83	9									
10	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	61	1	2837	2	Y	68	78	1			20
							75	9									
11	3750	X	2715	-0-	-1035	-0-	59	1	2603	2	Y	48	55	1			13
							53	9									
12	4154	X	3391	-0-	-763	-0-	74	1	3248	2	Y	63	61	1			15
							69	9									
01	4154	X	3302	-0-	-852	-0-	75	1	3159	2	Y	62	55	1			22
							68	9									
02	3886	X	3406	-0-	-480	-0-	79	1	3241	2	Y	78	73	1			27
							86	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
09	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	68	1	2917	2	Y	74	64	1			29
							81	9									
10	3286	X	2630	-0-	-656	-0-	53	1	2491	2	Y	78	84	1			23
							86	9									
11	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	64	1	2823	2	Y	69	73	1			19
							76	9									
12	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	59	1	2623	2	Y	67	70	1			16
							74	9									
01	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	74	1	3108	2	Y	79	68	1			27
							87	9									
02	2958	X	2787	-0-	-171	-0-	64	1	2632	2	Y	83	82	1			28
							91	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2	1	3826	2	Y	75	59	1			32
							83	9									
10	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	1	1	3611	2	Y	80	88	1			24
							88	9									
11	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	1	1	3444	2	Y	76	62	1			38
							84	9									
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4180	2	108	9	Y	98	96	1			40
01	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	3291	2	92	9	Y	84	89	1			35
02	3770	X	2851	-0-	-919	-0-	2775	2	76	9	Y	69	82	1			22

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
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1599	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	Y	18	22	1			5
							20	9									
11	1440	N	749	-0-	-691	-0-	738	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1572	2	25	9	Y	23	19	1			9
01	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1057	2	19	9	Y	17	19	1			7
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	708	2	12	9	Y	11	15	1			3

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
09	5280	X	5153	-0-	-127	-0-	2	1	5053	2	Y	89	68	1			39
							98	9									
10	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	2	1	4533	2	Y	90	102	1			27
							99	9									
11	5550	X	4489	-0-	-1061	-0-	2	1	4392	2	Y	86	70	1			43
							95	9									
12	5735	X	4041	-0-	-1694	-0-	3950	2	91	9	Y	83	92	1			34
01	5394	X	3222	-0-	-2172	-0-	3143	2	79	9	Y	72	76	1			30
02	4988	X	3167	-0-	-1821	-0-	3091	2	76	9	Y	69	77	1			22

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
09	5100	X	4929	-0-	-171	-0-	2	1	4861	2	Y	60	46	1			26
							66	9									
10	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	2	1	4915	2	Y	69	74	1			21
							76	9									
11	5010	X	4306	-0-	-704	-0-	2	1	4239	2	Y	59	50	1			30
							65	9									
12	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	68	1			26
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5136	2	91	9	Y	83	74	1			35
*02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4751	2	83	9	Y	75	86	1			24

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	64	1	1179	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	15	1	1046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1710	N	554	-0-	-1156	-0-	9	1	542	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1302	N	986	-0-	-316	-0-	17	1	962	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1054	N	146	-0-	-908	-0-	3	1	142	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	522	N	488	-0-	-34	-0-	9	1	476	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	244	1	4491	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	60	1	4133	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	94	1	5460	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	119	1	6871	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	109	1	5808	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	80	1	4351	2	Y	14	18	1			1
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3621	-0-	-1149	-0-	184	1	3389	2	Y	44	44	1			17
							48	9									
10	4402	X	3747	-0-	-655	-0-	53	1	3643	2	Y	46	43	1			20
							51	9									
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	89	1	5179	2	Y	89	58	1			51
							98	9									
12	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	52	1	3007	2	Y	56	88	1			19
							62	9									
01	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	63	1	3360	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
*02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	68	1	3698	2	Y	65	77	1			4
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	194	1	3576	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
10	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	62	1	4258	2	Y	37	33	1			16
							41	9									
11	5040	X	3708	-0-	-1332	-0-	59	1	3467	2	Y	165	87	1			94
							182	9									
12	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-	57	1	3284	2	Y	170	207	1			57
							187	9									
01	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	70	1	3712	2	Y	123	129	1			51
							135	9									
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	61	1	3324	2	Y	163	202	1			12
							179	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	6150	X	4740	-0-	-1410	-0-	242	1	4444	2	Y	49	51	1			19
							54	9									
10	5735	X	3848	-0-	-1887	-0-	55	1	3749	2	Y	40	41	1			18
							44	9									
11	6150	X	3229	-0-	-2921	-0-	54	1	3121	2	Y	49	39	1			28
							54	9									
12	6355	X	3273	-0-	-3082	-0-	55	1	3159	2	Y	54	64	1			18
							59	9									
01	4898	X	2521	-0-	-2377	-0-	46	1	2445	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
*02	4118	X	2065	-0-	-2053	-0-	37	1	1993	2	Y	32	41	1			2
							35	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7285	2	54	9	Y	49	55	1			19
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	102	1	7034	2	Y	48	46	1			21
							53	9									
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	122	1	7111	2	Y	93	61	1			53
							102	9									
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	125	1	7189	2	Y	102	121	1			34
							112	9									
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	114	1	6068	2	Y	55	66	1			23
							61	9									
*02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	112	1	6119	2	Y	82	99	1			6
							90	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

09	18850	X	8848	-0-	-10002	-0-	8637	2	211	9	Y	192	219	1			73
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	111	1	7602	2	Y	173	171	1			75
							190	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	61	1	3579	2	Y	43	93	1			25
							47	9									
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	78	1	4515	2	Y	59	64	1			20
							65	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	69	1	3676	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
*02	3770	X	3532	-0-	-238	-0-	63	1	3423	2	Y	42	52	1			3
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	286	2	3	9	Y	3					9
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					11
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	10	1			9
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					17
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4					21
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5	16	1			10

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
09	1890	X	1759	-0-	-131	-0-	1730	2	29	9	Y	26					57
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	Y	20					77
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2944	2	57	9	Y	52	67	1			62
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2745	2	61	9	Y	55					117
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2605	2	58	9	Y	53					170
02	2900	X	2036	-0-	-864	-0-	1991	2	45	9	Y	41	127	1			84

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	16916	-0-	-3394	-0-	16682	2	234	9	Y	213	247	1			78
10	20057	X	16086	-0-	-3971	-0-	15859	2	227	9	Y	206	194	1			90
11	19410	X	13429	-0-	-5981	-0-	13249	2	180	9	Y	164	161	1			93
12	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24551	2	363	9	Y	330	312	1			111
01	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21405	2	202	9	Y	184	219	1			76
*02	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23236	2	327	9	Y	297	344	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	2907	-0-	-1803	-0-	2864	2	43	9	Y	39					94
10	4805	X	3592	-0-	-1213	-0-	3561	2	31	9	Y	28					122
11	4440	X	2420	-0-	-2020	-0-	2406	2	14	9	Y	13	106	1			29
12	3968	X	2350	-0-	-1618	-0-	2337	2	13	9	Y	12					41
01	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3034	2	17	9	Y	15					56
*02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	Y	14	42	1			28

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	25860	X	24645	-0-	-1215	-0-	24434	2	211	9	Y	192	210	1			73
10	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28230	2	248	9	Y	225	200	1			98
11	25860	X	25107	-0-	-753	-0-	24853	2	254	9	Y	231	202	1			127
12	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	27985	2	314	9	Y	285	315	1			97
*01	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	32978	2	242	9	Y	220	224	1			93
*02	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	26893	2	285	9	Y	259	333	1			19

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	-0-					230
*04	480	N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	N	-0-					230
*05	496	N	347	-0-	-149	-0-	23	1	324	2	N	-0-					230
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					230
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					230
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	N	-0-					230
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	66	1	1579	2	N	-0-					230
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-					230
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	2	N	-0-					230
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	2	N	-0-					230
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	2	N	-0-					230
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					230

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	348	1	8499	2	N	-0-					132
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	389	1	10205	2	N	-0-					132
11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	389	1	10168	2	N	-0-					132
12	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	412	1	10489	2	N	208	171	1			169
							229	9									
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	396	1	8862	2	N	1					170
							1	9									
*02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	281	1	9424	2	N	-0-					170

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	751	-0-	-509	-0-	751	2			Y	-0-					273
10	1395	N	909	-0-	-486	-0-	909	2			Y	-0-					273
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					273
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					273
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					273
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					273

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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	Y	6					19
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					27
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	21	1			9
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	2	10	9	Y	9					18
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					19
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	16	1			3

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

09	900	N	859	-0-	-41	-0-	67	1	772	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	69	1	785	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	782	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	75	1	804	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	782	2	Y	45	38	1			11
							50	9									
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	Y	48	50	1			9
							53	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	166	1	1906	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
10	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	170	1	1937	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
11	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	170	1	1900	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	185	1	1987	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	180	1	1938	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
02	2030	N	1934	-0-	-96	-0-	152	1	1759	2	Y	21	22	1			4
							23	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

09	5280	X	5229	-0-	-51	-0-	157	1	4970	2	Y	93	94	1			21
							102	9									
10	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	151	1	4830	2	Y	99	103	1			17
							109	9									
11	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	142	1	4593	2	Y	97	95	1			19
							107	9									
12	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	156	1	4972	2	Y	126	127	1			18
							139	9									
01	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	149	1	4968	2	Y	119	116	1			21
							131	9									
02	5046	X	4460	-0-	-586	-0-	124	1	4228	2	Y	98	101	1			18
							108	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1894	-0-		-26	-0-	58	1	1826	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	1984	N	1897	-0-		-87	-0-	57	1	1829	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	1920	N	1829	-0-		-91	-0-	54	1	1765	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	59	1	1883	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	58	1	1928	2	Y	28	25	1			5
								31	9									
*02	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	52	1	1796	2	Y	25	25	1			5
								28	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

09	2640	N	2474	-0-		-166	-0-	74	1	2341	2	Y	54	56	1			12
								59	9									
10	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	82	1	2640	2	Y	67	67	1			12
								74	9									
11	2640	N	2551	-0-		-89	-0-	74	1	2411	2	Y	60	60	1			12
								66	9									
12	2542	N	1855	-0-		-687	-0-	55	1	1742	2	Y	53	57	1			8
								58	9									
01	2728	N	2400	-0-		-328	-0-	70	1	2319	2	Y	10	16	1			2
								11	9									
02	2465	N	2307	-0-		-158	-0-	65	1	2231	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

09	2970	X	2936	-0-		-34	-0-	89	1	2836	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
10	3069	X	2344	-0-		-725	-0-	71	1	2264	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
11	2970	X	2415	-0-		-555	-0-	72	1	2333	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
12	3069	X	2837	-0-		-232	-0-	86	1	2738	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	2870	N	2870	-0-		-0-	-0-	82	1	2713	2	Y	68	58	1			12
								75	9									
*02	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	73	1	2512	2	Y	60	61	1			11
								66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	88	1	2796	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	82	1	2639	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
11	3000	X	2211	-0-	-789	-0-	65	1	2123	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	72	1	2295	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	86	1	2846	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	2813	X	2762	-0-	-51	-0-	78	1	2683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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. (I) GAS 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	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	95	1	3024	2	Y	53	53	1			12
							58	9									
10	3441	X	2248	-0-	-1193	-0-	67	1	2136	2	Y	41	46	1			7
							45	9									
11	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	75	1	2446	2	Y	47	45	1			9
							52	9									
12	3286	X	1690	-0-	-1596	-0-	50	1	1599	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
01	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	52	1	1736	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
02	3074	X	2310	-0-	-764	-0-	64	1	2199	2	Y	43	41	1			8
							47	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	75	1	2394	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	82	1	2644	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	77	1	2508	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	89	1	2850	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	85	1	2814	2	Y	77	69	1			13
							85	9									
*02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	76	1	2613	2	Y	70	70	1			13
							77	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	108	1	3434	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	90	1	2900	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	102	1	3249	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	88	1	2919	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	83	1	2840	2	Y	28	28	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1350	-0-	-1140	-0-	41	1	1306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	39	1	1247	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	36	1	1179	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	40	1	1270	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	2	Y	50	42	1			9
							55	9									
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	Y	43	44	1			8
							47	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	81	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	84	1	2707	2	Y	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	72	1	2351	2	Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	72	1	2278	2	Y	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	65	1	2177	2	Y	51	42	1			9
							56	9									
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	68	1	2327	2	Y	53	52	1			10
							58	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	70	1	2233	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	71	1	2290	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	65	1	2101	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	70	1	2227	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	66	1	2201	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2117	N	1785	-0-	-332	-0-	50	1	1724	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	66	1	2116	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	66	1	2139	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	55	1	1762	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
01	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	52	1	1738	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	2030	N	1927	-0-	-103	-0-	54	1	1856	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3130	-0-		130	130	94	1	2968	2	Y	62	59	1			14
								68	9									
10	2976	N	2756	-0-		-220	-0-	81	1	2611	2	Y	58	62	1			10
								64	9									
11	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	58	57	1			11
								64	9									
12	3100	X	2983	-0-		-117	-0-	88	1	2810	2	Y	77	77	1			11
								85	9									
01	3100	X	2867	-0-		-233	-0-	83	1	2754	2	Y	27	33	1			5
								30	9									
02	2900	X	2531	-0-		-369	-0-	71	1	2436	2	Y	22	23	1			4
								24	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
10	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	3483	2	29	9	Y	26	12	1			14
12	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26	17	1			23
01	3228	X	3228	-0-		-0-	-0-	3198	2	30	9	Y	27	39	1			11
*02	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23					34

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3697	-0-		-503	-0-	112	1	3541	2	Y	40	40	1			9
								44	9									
10	4247	X	3890	-0-		-357	-0-	116	1	3723	2	Y	46	47	1			8
								51	9									
11	3900	X	3543	-0-		-357	-0-	105	1	3392	2	Y	42	42	1			8
								46	9									
12	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	117	1	3727	2	Y	56	56	1			8
								62	9									
01	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	111	1	3710	2	Y	80	74	1			14
								88	9									
02	3625	X	3446	-0-		-179	-0-	96	1	3274	2	Y	69	70	1			13
								76	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	350	-0-		-40	-0-	26	1	293	2	Y	28	26	1			7
								31	9									
10	403	N	390	-0-		-13	-0-	29	1	329	2	Y	29	29	1			7
								32	9									
11	390	N	348	-0-		-42	-0-	26	1	290	2	Y	29	33	1			3
								32	9									
12	372	N	304	-0-		-68	-0-	22	1	242	2	Y	36	32	1			7
								40	9									
01	403	N	256	-0-		-147	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	7	1			-0-
*02	444	N	444	-0-		-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2670	X	1410	-0-		-1260	-0-	111	1	1275	2	Y	22	23	1			6
								24	9									
10	2759	X	1995	-0-		-764	-0-	157	1	1793	2	Y	41	37	1			10
								45	9									
11	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	217	1	2423	2	Y	43	49	1			4
								47	9									
12	2759	X	2274	-0-		-485	-0-	189	1	2033	2	Y	47	42	1			9
								52	9									
01	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-	236	1	2538	2	Y	48	45	1			12
								53	9									
02	2581	X	2477	-0-		-104	-0-	193	1	2229	2	Y	50	53	1			9
								55	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8965	X	8965	-0-		-0-	-0-	269	1	8534	2	Y	147	116	1			33
								162	9									
10	8326	X	8326	-0-		-0-	-0-	247	1	7914	2	Y	150	157	1			26
								165	9									
11	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-	188	1	6106	2	Y	115	119	1			22
								127	9									
12	8122	X	6140	-0-		-1982	-0-	182	1	5812	2	Y	133	136	1			19
								146	9									
01	8122	X	5747	-0-		-2375	-0-	164	1	5449	2	Y	122	120	1			21
								134	9									
02	7598	X	5151	-0-		-2447	-0-	143	1	4890	2	Y	107	108	1			20
								118	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2975	N	2975	-0-		-0-	-0-	541	1	2359	2	Y	68	65	1			15
								75	9									
10	2869	N	2869	-0-		-0-	-0-	519	1	2269	2	Y	74	76	1			13
								81	9									
11	2792	N	2792	-0-		-0-	-0-	635	1	2084	2	Y	66	66	1			13
								73	9									
12	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	612	1	1964	2	Y	76	78	1			11
								84	9									
01	2680	N	2680	-0-		-0-	-0-	580	1	2028	2	Y	65	65	1			11
								72	9									
*02	2753	N	2753	-0-		-0-	-0-	593	1	2088	2	Y	65	64	1			12
								72	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2716	-0-		-134	-0-	81	1	2579	2	Y	51	52	1			11
								56	9									
10	2976	X	2890	-0-		-86	-0-	85	1	2740	2	Y	59	60	1			10
								65	9									
11	2880	X	2537	-0-		-343	-0-	74	1	2406	2	Y	52	52	1			10
								57	9									
12	2976	X	2588	-0-		-388	-0-	77	1	2441	2	Y	64	65	1			9
								70	9									
01	2883	X	2477	-0-		-406	-0-	72	1	2390	2	Y	14	21	1			2
								15	9									
02	2697	X	2175	-0-		-522	-0-	61	1	2101	2	Y	12	12	1			2
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

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
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	80	1	2528	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
10	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	90	1	2883	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	81	1	2623	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	97	1	3075	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	106	1	3539	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
02	2813	X	2600	-0-	-213	-0-	73	1	2498	2	Y	26	27	1			5
							29	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	268	1	3068	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	275	1	3133	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	275	1	3070	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	291	1	3128	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	282	1	3035	2	Y	43	40	1			11
							47	9									
02	3277	X	3081	-0-	-196	-0-	242	1	2791	2	Y	44	47	1			8
							48	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	126	1	3982	2	Y	63	65	1			14
							69	9									
10	4278	X	3107	-0-	-1171	-0-	92	1	2958	2	Y	52	57	1			9
							57	9									
11	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	113	1	3653	2	Y	63	60	1			12
							69	9									
12	4433	X	2905	-0-	-1528	-0-	86	1	2755	2	Y	58	62	1			8
							64	9									
01	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	104	1	3467	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
02	4031	X	3618	-0-	-413	-0-	102	1	3481	2	Y	32	32	1			6
							35	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2788	-0-	-422	-0-	85	1	2703	2	Y	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	3209	2	Y	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	112	1	3635	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	91	1	2889	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	86	1	2859	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3625	X	3028	-0-	-597	-0-	86	1	2934	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1	3271	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	99	1	3172	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	89	1	2881	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	102	1	3238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	93	1	3081	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
02	3277	X	3015	-0-	-262	-0-	85	1	2906	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3552	-0-	-888	-0-	285	1	3267	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	350	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3852	-0-	-648	-0-	317	1	3535	2	Y	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	406	1	4364	2	Y	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	394	1	4235	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
02	4060	X	3993	-0-	-67	-0-	315	1	3631	2	Y	43	46	1			8
							47	9									

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
09	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4097	2	29	9	Y	26	20	0			42
10	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	4161	2	23	9	Y	21	40	0			23
11	4110	X	4109	-0-	-1	-0-	4077	2	32	9	Y	29	19	0			33
12	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	4222	2	30	9	Y	27					60
01	4278	X	3561	-0-	-717	-0-	3522	2	39	9	Y	35	64	0	2	8	29
02	4002	X	3484	-0-	-518	-0-	3447	2	37	9	Y	34	49	0			14

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
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	200	1	2295	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	203	1	2319	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	185	1	2058	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	206	1	2211	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	207	1	2233	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	182	1	2094	2	Y	27	29	1			5
							30	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
09	6150	X	3737	-0-	-2413	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5285	-0-	-1070	-0-	160	1	5125	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	3713	-0-	-2437	-0-	111	1	3602	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	3870	-0-	-1772	-0-	118	1	3752	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3175	-0-	-2219	-0-	92	1	3071	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	4930	X	2626	-0-	-2304	-0-	74	1	2542	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	1682	-0-		-2338	-0-	51	1	1624	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
10	4154	X	2527	-0-		-1627	-0-	76	1	2439	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
11	4020	X	2765	-0-		-1255	-0-	82	1	2671	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
12	4154	X	2047	-0-		-2107	-0-	62	1	1973	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
01	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	81	1	2696	2	Y	38	33	1			7
								42	9									
02	2668	X	1434	-0-		-1234	-0-	40	1	1373	2	Y	19	22	1			4
								21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3378	-0-		-12	-0-	101	1	3208	2	Y	63	64	1			14
								69	9									
10	3503	X	3410	-0-		-93	-0-	101	1	3233	2	Y	69	71	1			12
								76	9									
11	3450	X	3073	-0-		-377	-0-	90	1	2915	2	Y	62	62	1			12
								68	9									
12	3565	X	3363	-0-		-202	-0-	100	1	3173	2	Y	82	82	1			12
								90	9									
01	3565	X	3316	-0-		-249	-0-	96	1	3194	2	Y	24	32	1			4
								26	9									
02	3277	X	3124	-0-		-153	-0-	88	1	3012	2	Y	22	22	1			4
								24	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
10	2263	N	2145	-0-		-118	-0-	64	1	2062	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
11	2190	N	2086	-0-		-104	-0-	62	1	2005	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
12	2263	N	2048	-0-		-215	-0-	62	1	1963	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
01	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	66	1	2180	2	Y	35	32	1			6
								39	9									
*02	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	59	1	2020	2	Y	32	32	1			6
								35	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2610	-0-		-1200	-0-	79	1	2510	2	Y	19	20	1			4
								21	9									
10	3813	X	2347	-0-		-1466	-0-	70	1	2257	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
11	3630	X	2254	-0-		-1376	-0-	67	1	2168	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
12	3534	X	2314	-0-		-1220	-0-	70	1	2220	2	Y	22	22	1			3
								24	9									
01	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	111	1	3698	2	Y	34	31	1			6
								37	9									
*02	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	104	1	3573	2	Y	32	32	1			6
								35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	Y	22					64
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	2	24	9	Y	22					86
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1353	2	23	9	Y	21	74	1			33
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	Y	20					53
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1313	2	45	9	Y	41					94
02	1334	N	1064	-0-	-270	-0-	1030	2	34	9	Y	31	81	1			44

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	16	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	16	1	524	2	Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	14	1	433	2	Y	30	28	1			7
							33	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	13	1	427	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	11	1	371	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	65	1	2075	2	Y	54	55	1			12
							59	9									
10	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	59	1	1889	2	Y	54	57	1			9
							59	9									
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2159	2	Y	62	59	1			12
							68	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	70	1	2236	2	Y	77	78	1			11
							85	9									
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	Y	75	73	1			13
							83	9									
02	2204	N	2052	-0-	-152	-0-	56	1	1924	2	Y	65	66	1			12
							72	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	206	1	2357	2	Y	43	39	1			11
							47	9									
10	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	159	1	1811	2	Y	48	48	1			11
							53	9									
11	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	182	1	2029	2	Y	49	55	1			5
							54	9									
12	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	172	1	1852	2	Y	52	47	1			10
							57	9									
01	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	246	1	2648	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	208	1	2402	2	Y	28	30	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	267	1	1164	2	Y	77	78	1			17
							85	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	288	1	1260	2	Y	91	92	1			16
							100	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	347	1	1138	2	Y	82	82	1			16
							90	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	416	1	1335	2	Y	117	116	1			17
							129	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	362	1	1265	2	Y	-0-	17	1			-0-
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	311	1	1094	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	83	1	2622	2	Y	86	86	1			19
							95	9									
10	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	85	1	2716	2	Y	98	100	1			17
							108	9									
11	2940	X	2426	-0-	-514	-0-	70	1	2269	2	Y	79	81	1			15
							87	9									
12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	86	1	2727	2	Y	119	117	1			17
							131	9									
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	85	1	2834	2	Y	19	33	1			3
							21	9									
02	2726	X	2545	-0-	-181	-0-	72	1	2455	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	190	1	2178	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
10	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	181	1	2064	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	191	1	2132	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	205	1	2207	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	180	1	1932	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
02	2291	N	2107	-0-	-184	-0-	166	1	1910	2	Y	28	30	1			5
							31	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
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	170	1	5385	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	141	1	4525	2	Y	-0-					-0-
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	173	1	5602	2	Y	-0-					-0-
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	177	1	5649	2	Y	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	166	1	5511	2	Y	76	63	1			13
							84	9									
*02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	150	1	5127	2	Y	69	69	1			13
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	259	1	2965	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	2	Y	65	67	1			11
							72	9									
11	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	251	1	2796	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	272	1	2929	2	Y	76	77	1			11
							84	9									
01	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	266	1	2860	2	Y	98	92	1			17
							108	9									
02	3248	X	3013	-0-	-235	-0-	233	1	2683	2	Y	88	89	1			16
							97	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
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	195	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	162	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	207	1	2308	2	Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	195	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	167	1	1799	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
02	2001	N	1927	-0-	-74	-0-	153	1	1761	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	108	1	3416	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
10	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	106	1	3402	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
11	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	84	1	2728	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
12	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	88	1	2815	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	118	1	3939	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3451	X	3432	-0-	-19	-0-	97	1	3335	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	689	-0-	-781	-0-	20	1	650	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	775	N	491	-0-	-284	-0-	14	1	464	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
11	630	N	136	-0-	-494	-0-	4	1	128	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	19	1	602	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	751	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	258	1	2959	2	Y	70	71	1			16
							77	9									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	80	82	1			14
							88	9									
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	252	1	2816	2	Y	73	73	1			14
							80	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	262	1	2821	2	Y	89	90	1			13
							98	9									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	260	1	2803	2	Y	108	102	1			19
							119	9									
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	227	1	2624	2	Y	98	99	1			18
							108	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	28	1	874	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	28	1	904	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1084	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1907	-0-	-343	-0-	57	1	1819	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	57	1	1813	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
11	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	47	1	1535	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	56	1	1793	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	Y	73	65	1			13
							80	9									
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	49	1	1677	2	Y	58	60	1			11
							64	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1082	-0-	-1828	-0-	33	1	1032	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
10	2821	X	4	-0-	-2817	-0-	4	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2610	X	5	-0-	-2605	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	552	-0-	-1711	-0-	16	1	535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	70	1	2223	2	Y	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1442	-0-	-748	-0-	43	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	46	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1459	-0-	-835	-0-	42	1	1409	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1422	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	77	1	2433	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	77	1	2456	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	87	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	80	1	2667	2	Y	66	59	1			11
							73	9									
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	71	1	2419	2	Y	59	59	1			11
							65	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2725	2	1	9	Y	1					3
10	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2654	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	2536	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2714	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	2639	X	2232	-0-	-407	-0-	2229	2	3	9	Y	3					4

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
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	81	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	87	1	2823	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3337	-0-	237	237	102	1	3235	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3243	-0-	143	380	95	1	3148	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2681	-0-	-219	161	76	1	2605	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1889	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	70	1	2243	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
11	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	69	1	2232	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	62	1	1981	2	Y	40	41	1			6
							44	9									
01	2356	N	1160	-0-	-1196	-0-	34	1	1126	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2262	N	868	-0-	-1394	-0-	25	1	843	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	83	1	2647	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	73	1	2362	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	76	1	2414	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	75	1	2503	2	Y	27	23	1			5
							30	9									
02	2581	X	2342	-0-	-239	-0-	66	1	2251	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	54	1	1710	2	Y	50	52	1			11
							55	9									
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	82	1	2616	2	Y	85	81	1			15
							94	9									
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	100	1	3245	2	Y	104	99	1			20
							114	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2132	2	Y	92	99	1			13
							101	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	75	1	2502	2	Y	48	53	1			8
							53	9									
*02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1753	2	Y	33	35	1			6
							36	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	235	1	2690	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	244	1	2788	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	234	1	2613	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	250	1	2691	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	248	1	2665	2	Y	48	43	1			12
							53	9									
*02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	216	1	2497	2	Y	50	53	1			9
							55	9									

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
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	250	1	2859	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	250	1	2847	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	229	1	2553	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	276	1	2973	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	276	1	2967	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
02	2987	X	2756	-0-	-231	-0-	219	1	2525	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	107	1	3385	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	106	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	96	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	100	1	3192	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	95	1	3150	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	3364	X	2939	-0-	-425	-0-	83	1	2848	2	Y	7	7	1			1
							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
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	23	20	1			5
							25	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1931	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	62	1	2057	2	Y	47	43	1			8
							52	9									
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	62	1	2108	2	Y	48	47	1			9
							53	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
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	253	1	2902	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	215	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	148	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1715	-0-	-1540	-0-	146	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1620	-0-	-1635	-0-	135	1	1452	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
*02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	57	52	1			10
							63	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	293	1	1279	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
10	1736	N	799	-0-	-937	-0-	144	1	630	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
11	1380	N	849	-0-	-531	-0-	193	1	632	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1674	N	540	-0-	-1134	-0-	124	1	397	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	373	1	1305	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	91	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	74	1	2358	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
10	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	72	1	2316	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	71	1	2306	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	79	1	2510	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	75	1	2488	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
*02	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	66	1	2258	2	Y	15	15	1			3
								17	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	N	3090	-0-		90	170	94	1	2979	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
10	3100	N	3321	-0-		221	391	100	1	3200	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
11	2880	X	1836	-0-		-1044	-0-	55	1	1770	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
12	2976	X	1549	-0-		-1427	-0-	47	1	1490	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
01	2976	X	1585	-0-		-1391	-0-	44	1	1473	2	Y	62	53	1			11
								68	9									
02	2784	X	1478	-0-		-1306	-0-	40	1	1376	2	Y	56	57	1			10
								62	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4380	X	4241	-0-		-139	-0-	128	1	4058	2	Y	50	52	1			11
								55	9									
10	4433	X	4338	-0-		-95	-0-	129	1	4146	2	Y	57	58	1			10
								63	9									
11	4380	X	3699	-0-		-681	-0-	109	1	3538	2	Y	47	48	1			9
								52	9									
12	4526	X	3846	-0-		-680	-0-	115	1	3664	2	Y	61	61	1			9
								67	9									
01	4526	X	4470	-0-		-56	-0-	129	1	4283	2	Y	53	53	1			9
								58	9									
02	4089	X	3992	-0-		-97	-0-	112	1	3827	2	Y	48	48	1			9
								53	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3690	X	3504	-0-		-186	-0-	105	1	3324	2	Y	68	71	1			15
								75	9									
10	3813	X	3538	-0-		-275	-0-	104	1	3350	2	Y	76	78	1			13
								84	9									
11	3690	X	3431	-0-		-259	-0-	100	1	3251	2	Y	73	72	1			14
								80	9									
12	3813	X	3763	-0-		-50	-0-	111	1	3544	2	Y	98	98	1			14
								108	9									
01	3813	X	3560	-0-		-253	-0-	102	1	3392	2	Y	60	64	1			10
								66	9									
02	3393	X	3261	-0-		-132	-0-	91	1	3111	2	Y	54	54	1			10
								59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2464	-0-		-86	-0-	73	1	2317	2	Y	67	71	1			15
								74	9									
10	2759	N	2233	-0-		-526	-0-	65	1	2094	2	Y	67	70	1			12
								74	9									
11	2700	N	1730	-0-		-970	-0-	50	1	1624	2	Y	51	53	1			10
								56	9									
12	2542	N	1672	-0-		-870	-0-	49	1	1557	2	Y	60	61	1			9
								66	9									
01	2232	N	1576	-0-		-656	-0-	44	1	1469	2	Y	57	56	1			10
								63	9									
02	1682	N	1418	-0-		-264	-0-	39	1	1324	2	Y	50	51	1			9
								55	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	199	1	2279	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	2759	N	2594	-0-		-165	-0-	209	1	2379	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	2400	N	2262	-0-		-138	-0-	183	1	2045	2	Y	31	29	1			3
								34	9									
12	2573	N	2272	-0-		-301	-0-	190	1	2046	2	Y	33	29	1			7
								36	9									
01	2604	N	2238	-0-		-366	-0-	187	1	2016	2	Y	32	31	1			8
								35	9									
02	2175	N	2018	-0-		-157	-0-	158	1	1820	2	Y	36	37	1			7
								40	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2881	-0-		-89	-0-	226	1	2592	2	Y	57	53	1			15
								63	9									
10	3069	X	2962	-0-		-107	-0-	233	1	2655	2	Y	67	66	1			16
								74	9									
11	2970	X	2785	-0-		-185	-0-	224	1	2493	2	Y	62	72	1			6
								68	9									
12	3069	X	2713	-0-		-356	-0-	224	1	2413	2	Y	69	61	1			14
								76	9									
01	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	268	1	2882	2	Y	27	34	1			7
								30	9									
*02	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	231	1	2660	2	Y	28	30	1			5
								31	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	54	1	1715	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	2010	N	1734	-0-		-276	-0-	52	1	1676	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	1829	N	771	-0-		-1058	-0-	23	1	745	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
01	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	51	1	1702	2	Y	39	32	1			7
								43	9									
*02	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	48	1	1636	2	Y	36	36	1			7
								40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	204	1	2339	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	188	1	2139	2	Y	33	33	1			8
							36	9									
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	171	1	1907	2	Y	16	22	1			2
							18	9									
12	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	186	1	2006	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	192	1	2064	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	172	1	1984	2	Y	19	20	1			4
							21	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	62	1	1964	2	Y	78	79	1			17
							86	9									
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	2	Y	88	90	1			15
							97	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	51	1	1648	2	Y	72	73	1			14
							79	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	Y	94	94	1			14
							103	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1860	2	Y	9	21	1			2
							10	9									
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	55	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	53	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	57	1	1880	2	Y	117	97	1			20
							129	9									
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1663	2	Y	102	103	1			19
							112	9									

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
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	6	1	178	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	5	1	169	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	52	1	1634	2	Y	45	46	1			10
							50	9									
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	57	1	1822	2	Y	53	54	1			9
							58	9									
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	51	1	1644	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
01	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	49	1	1642	2	Y	-0-	9	1			-0-
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1665	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	99	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	102	1	3270	2	Y	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	85	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1	3278	2	Y	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	119	1	3955	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	96	1	3292	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	208	1	2385	2	Y	87	81	1			23
							96	9									
10	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	215	1	2452	2	Y	103	102	1			24
							113	9									
11	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	210	1	2338	2	Y	97	111	1			10
							107	9									
12	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	226	1	2428	2	Y	105	94	1			21
							116	9									
01	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	227	1	2438	2	Y	4	24	1			1
							4	9									
02	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	198	1	2289	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	68	1	2147	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	69	1	2211	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	63	1	2013	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1589	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	Y	34	35	1			6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	32	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	176	1	2009	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	123	1	1373	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	133	1	1429	2	Y	36	32	1			7
							40	9									
01	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	142	1	1528	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	163	1	1886	2	Y	30	30	1			6
							33	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	154	1	1769	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	160	1	1826	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	162	1	1803	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	197	1	2118	2	Y	50	50	1			7
							55	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	190	1	2048	2	Y	93	84	1			16
							102	9									
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	163	1	1882	2	Y	83	84	1			15
							91	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	63	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	56	1	1787	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1337	-0-	-853	-0-	40	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	62	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1978	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	72	1	2471	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1354	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	106	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	111	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	107	1	1151	2	Y	48	36	1			12
							53	9									
02	1247	N	945	-0-	-302	-0-	71	1	821	2	Y	48	51	1			9
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	55	1	1734	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
10	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	51	1	1624	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
11	1650	N	1605	-0-		-45	-0-	48	1	1549	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
12	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	57	1	1813	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	53	1	1766	2	Y	75	63	1			13
								83	9									
*02	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	48	1	1627	2	Y	67	68	1			12
								74	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1161	-0-		-309	-0-	92	1	1054	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
10	1271	N	1153	-0-		-118	-0-	92	1	1044	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
11	1230	N	984	-0-		-246	-0-	78	1	874	2	Y	29	30	1			3
								32	9									
12	1209	N	1049	-0-		-160	-0-	86	1	928	2	Y	32	29	1			6
								35	9									
01	1147	N	1077	-0-		-70	-0-	89	1	953	2	Y	32	30	1			8
								35	9									
*02	962	N	962	-0-		-0-	-0-	74	1	851	2	Y	34	36	1			6
								37	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	85	1	2681	2	Y	68	70	1			15
								75	9									
10	3162	X	2740	-0-		-422	-0-	80	1	2582	2	Y	71	74	1			12
								78	9									
11	3060	X	2479	-0-		-581	-0-	72	1	2337	2	Y	64	64	1			12
								70	9									
12	3162	X	2640	-0-		-522	-0-	78	1	2471	2	Y	83	83	1			12
								91	9									
01	3131	X	2310	-0-		-821	-0-	67	1	2214	2	Y	26	33	1			5
								29	9									
02	2755	X	2520	-0-		-235	-0-	71	1	2419	2	Y	27	27	1			5
								30	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	45	1	1418	2	Y	50	51	1			11
								55	9									
10	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	56	57	1			10
								62	9									
11	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	52	52	1			10
								57	9									
12	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	42	1	1344	2	Y	64	65	1			9
								70	9									
01	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	-0-	9	1			-0-
*02	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	79	1	2499	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
10	2883	X	1765	-0-	-1118	-0-	52	1	1674	2	Y	35	39	1			6
							39	9									
11	2790	X	1529	-0-	-1261	-0-	45	1	1451	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
12	2728	X	1016	-0-	-1712	-0-	30	1	961	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
01	2728	X	1050	-0-	-1678	-0-	30	1	1005	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	2552	X	1176	-0-	-1376	-0-	33	1	1125	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	116	1	3686	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	117	1	3746	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	106	1	3438	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	121	1	3866	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	113	1	3775	2	Y	91	78	1			16
							100	9									
02	3683	X	3627	-0-	-56	-0-	100	1	3439	2	Y	80	81	1			15
							88	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	84	1	2658	2	Y	55	56	1			12
							61	9									
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	85	1	2725	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
11	2820	N	2538	-0-	-282	-0-	74	1	2406	2	Y	53	54	1			10
							58	9									
12	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	83	1	2649	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	82	1	2725	2	Y	-0-					-0-
*02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	73	1	2504	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	287	1	3290	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
10	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	288	1	3286	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
11	3780	X	2077	-0-	-1703	-0-	167	1	1863	2	Y	43	50	1			4
							47	9									
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	329	1	3541	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	304	1	3268	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-	256	1	2951	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	88	1	2780	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	89	1	2845	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3030	X	2469	-0-	-561	-0-	74	1	2386	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	94	1	3010	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	80	1	2662	2	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	2784	X	2648	-0-	-136	-0-	74	1	2533	2	Y	37	37	1			7
							41	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	35	1	1101	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	32	1	1023	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1140	N	928	-0-	-212	-0-	28	1	893	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1178	N	706	-0-	-472	-0-	21	1	678	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	68	57	1			12
							75	9									
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	Y	55	57	1			10
							61	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	164	1	1883	2	Y	40	36	1			11
							44	9									
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	213	1	2431	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	195	1	2171	2	Y	40	47	1			4
							44	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2159	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	202	1	2173	2	Y	16	21	1			4
							18	9									
02	2320	N	2223	-0-	-97	-0-	176	1	2029	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	6	1			-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1561	2	18	9	Y	16	12	0			26
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1506	2	14	9	Y	13	25	0			14
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	1383	2	21	9	Y	19	12	0			21
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1408	2	19	9	Y	17					38
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1382	2	11	9	Y	10	39	0			9
02	1363	N	1253	-0-	-110	-0-	1240	2	13	9	Y	12	16	0			5

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	86	1	2739	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	84	1	2684	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	79	1	2570	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	86	1	2734	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	80	1	2668	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2581	N	2534	-0-	-47	-0-	72	1	2449	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	28	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	Y	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	90	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	29	-0-	-145	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50	1	1571	2	Y	50	51	1			11
							55	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	2	Y	56	57	1			10
							62	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	42	1	1378	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	2	Y	60	60	1			9
							66	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	2	Y	22	23	1			4
							24	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
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	170	1	5395	2	Y	84	77	1			19
							92	9									
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	168	1	5377	2	Y	92	95	1			16
							101	9									
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	151	1	4907	2	Y	84	84	1			16
							92	9									
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	175	1	5568	2	Y	116	115	1			17
							128	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	165	1	5482	2	Y	69	74	1			12
							76	9									
*02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5043	2	Y	62	63	1			11
							68	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	164	1	1884	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	161	1	1838	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
11	2400	N	1886	-0-	-514	-0-	153	1	1711	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	159	1	1706	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	156	1	1678	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1558	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	108	1	3432	2	Y	54	58	1			12
							59	9									
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	109	1	3493	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
11	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	111	1	3595	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
12	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	118	1	3761	2	Y	78	79	1			11
							86	9									
01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	114	1	3798	2	Y	91	86	1			16
							100	9									
02	3654	X	3525	-0-	-129	-0-	98	1	3342	2	Y	77	79	1			14
							85	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	85	1	2709	2	Y	53	54	1			12
							58	9									
10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	86	1	2769	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
11	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	71	1	2306	2	Y	51	51	1			10
							56	9									
12	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	79	1	2508	2	Y	66	66	1			10
							73	9									
01	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	74	1	2479	2	Y	51	52	1			9
							56	9									
02	2755	X	2419	-0-	-336	-0-	67	1	2300	2	Y	47	47	1			9
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

09	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	50	1	1598	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	59	1	1882	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	55	1	1797	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1767	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	52	1	1718	2	Y	42	36	1			7
							46	9									
02	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	44	1	1515	2	Y	37	37	1			7
							41	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	53	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	54	1	1729	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	46	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	49	1	1632	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	44	1	1490	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	184	1	2111	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	1986	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	2430	N	1737	-0-	-693	-0-	141	1	1570	2	Y	24	28	1			2
							26	9									
12	2387	N	1659	-0-	-728	-0-	139	1	1491	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
01	2201	N	1489	-0-	-712	-0-	125	1	1342	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	1682	N	1381	-0-	-301	-0-	108	1	1250	2	Y	21	22	1			4
							23	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 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
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1227	2	3	9	Y	3					32
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1199	2	32	9	Y	29	34	1			27
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1960	2	30	9	Y	27	27	1			27
12	1271	N	959	-0-	-312	-0-	928	2	31	9	Y	28	24	1			31
01	1240	N	881	-0-	-359	-0-	850	2	31	9	Y	28	47	1			12
02	1276	N	963	-0-	-313	-0-	937	2	26	9	Y	24					36

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
09	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	2415	2	1	9	Y	1					11
10	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2434	2	12	9	Y	11	12	1			10
11	2460	N	2280	-0-	-180	-0-	2237	2	43	9	Y	39	24	1			25
12	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	2330	2	46	9	Y	42	29	1			38
01	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2360	2	45	9	Y	41	62	1			17
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2220	2	39	9	Y	35					52

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					7
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1541	2	8	9	Y	7	8	1			6
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1432	2	62	9	Y	56	30	1			32
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	38	1			51
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1626	2	62	9	Y	56	84	1			23
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1639	2	55	9	Y	50					73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	Y	2					21
10	3100	N	3426	-0-	326	326	3404	2	22	9	Y	20	23	1			18
11	3000	N	3089	-0-	89	415	3078	2	11	9	Y	10	14	1			14
12	3100	N	3587	-0-	487	902	3576	2	11	9	Y	10	11	1			13
01	4607	X	3705	-0-	-902	-0-	3693	2	12	9	Y	11	19	1			5
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3370	2	9	9	Y	8					13

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	48	1	1510	2	Y	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1515	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
02	1450	N	1435	-0-	-15	-0-	40	1	1373	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

09	2777	N	2672	-0-	-105	-0-	82	1	2590	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	79	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	70	1	2287	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	77	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	74	1	2464	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	2581	X	2366	-0-	-215	-0-	67	1	2286	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

09	660	N	590	-0-	-70	-0-	17	1	552	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	710	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	17	1	585	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	14	1	443	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	14	1	444	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	13	1	424	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	45	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	837	1	3650	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	1057	1	4623	2	Y	58	57	1			10
							64	9									
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1365	1	4483	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	979	1	3141	2	Y	34	37	1			5
							37	9									
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1188	1	4156	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
*02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	919	1	3235	2	Y	26	27	1			5
							29	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	237	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	239	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	307	1	1007	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	323	1	1037	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	297	1	1037	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	279	1	983	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

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
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	603	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	661	1	2889	2	Y	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	959	1	3149	2	Y	37	30	1			7
							41	9									
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1061	1	3403	2	Y	49	49	1			7
							54	9									
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	939	1	3284	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
*02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	827	1	2912	2	Y	31	31	1			6
							34	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
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1107	1	4823	2	Y	53	55	1			12
							58	9									
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1205	1	5272	2	Y	63	64	1			11
							69	9									
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1326	1	4355	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1616	1	5187	2	Y	112	111	1			16
							123	9									
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1534	1	5365	2	Y	87	88	1			15
							96	9									
*02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1345	1	4737	2	Y	75	76	1			14
							83	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	33	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	35	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	28	1	99	2	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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	90	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	136	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	146	1	511	2	Y	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3092	2	22	9	Y	20	19	1			23
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3388	2	25	9	Y	23	29	1			17
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3288	2	32	9	Y	29	19	1			27
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	Y	26	33	1			20
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-	14	1			6
*02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-	5	1			1

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4740	2	24	9	Y	22	20	1			26
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3767	2	30	9	Y	27	33	1			20
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4475	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	2	4	9	Y	4	9	1			4
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3996	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	3161	X	2771	-0-	-390	-0-	2768	2	3	9	Y	3	4	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3045	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3097	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2790	2	19	9	Y	17	16	1			18
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3153	2	19	9	Y	17	22	1			13
01	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	2951	2	17	9	Y	15	14	1			14
02	2958	X	2759	-0-	-199	-0-	2742	2	17	9	Y	15	19	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

09	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2703	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	2564	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	2617	2	35	9	Y	32	20	1			29
12	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2784	2	34	9	Y	31	37	1			23
01	3069	X	2480	-0-	-589	-0-	2449	2	31	9	Y	28	25	1			26
02	2639	X	2347	-0-	-292	-0-	2318	2	29	9	Y	26	34	1			18

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	3112	2	29	9	Y	26	24	1			30
10	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	38	1			21
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3146	2	36	9	Y	33	22	1			32
12	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3057	2	35	9	Y	32	40	1			24
01	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	3014	2	13	9	Y	12	20	1			16
02	3074	X	2845	-0-	-229	-0-	2833	2	12	9	Y	11	19	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

09	4080	X	3486	-0-	-594	-0-	3456	2	30	9	Y	27	26	1			32
10	4216	X	3557	-0-	-659	-0-	3521	2	36	9	Y	33	41	1			24
11	4080	X	3178	-0-	-902	-0-	3148	2	30	9	Y	27	23	1			28
12	3875	X	3257	-0-	-618	-0-	3229	2	28	9	Y	25	34	1			19
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3840	2	24	9	Y	22	20	1			21
*02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3682	2	24	9	Y	22	29	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	80	1	2538	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	75	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2070	-0-	-390	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	74	1	2370	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	67	1	2235	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	71	1	2434	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	Y	11	11	1			13
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3237	2	15	9	Y	14	17	1			10
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3139	2	18	9	Y	16	11	1			15
12	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3317	2	19	9	Y	17	20	1			12
01	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3222	2	25	9	Y	23	16	1			19
02	3132	X	2937	-0-	-195	-0-	2914	2	23	9	Y	21	26	1			14

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	64	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	58	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

09	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	111	1	3531	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	111	1	3559	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
11	3990	X	3438	-0-	-552	-0-	102	1	3304	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	129	1	4118	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	117	1	3878	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
*02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	105	1	3582	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	176	1	2013	2	Y	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	163	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	174	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	173	1	1859	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	2	Y	19	20	1			4
							21	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

09	5160	X	3974	-0-	-1186	-0-	3965	2	9	9	Y	8					33
10	5332	X	4741	-0-	-591	-0-	4724	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	5160	X	4373	-0-	-787	-0-	4365	2	8	9	Y	7					28
12	5332	X	3917	-0-	-1415	-0-	3910	2	7	9	Y	6	18	1			16
01	5208	X	3063	-0-	-2145	-0-	3055	2	8	9	Y	7	12	1			11
*02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4568	2	7	9	Y	6	10	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	287	1	3284	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
10	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	294	1	3359	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	294	1	3276	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	319	1	3428	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	312	1	3358	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	273	1	3150	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

09	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3855	2	13	9	Y	12					60
10	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3934	2	13	9	Y	12	45	1			27
11	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3744	2	6	9	Y	5					32
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4144	2	4	9	Y	4					36
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4368	2	2	9	Y	2	28	1			10
*02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3925	2	1	9	Y	1					11

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2643	2	12	9	Y	11					52
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2603	2	10	9	Y	9	38	1			23
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	Y	5					28
12	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2685	2	4	9	Y	4					32
01	2759	X	2574	-0-	-185	-0-	2572	2	2	9	Y	2	25	1			9
02	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	2625	2	2	9	Y	2					11

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2154	-0-	-233	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2172	2	14	9	Y	13					13
12	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1963	2	11	9	Y	10					23
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2114	2	8	9	Y	7	18	1			12
02	2117	N	1951	-0-	-166	-0-	1948	2	3	9	Y	3					15

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3860	2	24	9	Y	22					64
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3449	2	23	9	Y	21					85
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3301	2	24	9	Y	22	74	1			33
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21					54
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3296	2	55	9	Y	50					104
*02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3206	2	41	9	Y	37	89	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	87	1	2772	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
10	3844	X	3334	-0-	-510	-0-	99	1	3182	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
11	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	91	1	2941	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
12	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	111	1	3529	2	Y	64	63	1			9
							70	9									
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	115	1	3833	2	Y	69	66	1			12
							76	9									
*02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	100	1	3410	2	Y	60	61	1			11
							66	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	245	-0-	-1645	-0-	211	2	34	9	Y	31	30	1			37
10	1767	N	207	-0-	-1560	-0-	167	2	40	9	Y	36	46	1			27
11	420	N	251	-0-	-169	-0-	201	2	50	9	Y	45	30	1			42
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	257	2	50	9	Y	45	54	1			33
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	Y	32	33	1			32
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	255	2	32	9	Y	29	41	1			20

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	976	2	25	9	Y	23	22	1			27
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	973	2	30	9	Y	27	34	1			20
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	871	2	31	9	Y	28	21	1			27
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	923	2	31	9	Y	28	34	1			21
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	907	2	28	9	Y	25	23	1			23
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	828	2	26	9	Y	24	31	1			16

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
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4131	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3621	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2900	2	1	9	Y	1	12	1			6
12	3193	X	1671	-0-	-1522	-0-	1671	2			Y	-0-	5	1			1
01	3193	X	1163	-0-	-2030	-0-	1163	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2987	X	1758	-0-	-1229	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	67	1	2186	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	70	1	2244	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	73	1	2413	2	Y	62	54	1			11
							68	9									
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	62	1	2120	2	Y	53	54	1			10
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2696	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	66	1	2130	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	81	1	2625	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	86	1	2729	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	80	1	2659	2	Y	69	58	1			12
							76	9									
02	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	68	1	2335	2	Y	58	59	1			11
							64	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3358	2	22	9	Y	20	19	1			23
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3810	2	25	9	Y	23	29	1			17
11	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	3364	2	31	9	Y	28	19	1			26
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3753	2	32	9	Y	29	34	1			21
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3611	2	66	9	Y	60	35	1			46
02	3306	X	3305	-0-	-1	-0-	3243	2	62	9	Y	56	66	1			36

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	2323	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	71	1	2286	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	68	1	2217	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	79	1	2527	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	74	1	2473	2	Y	53	45	1			9
							58	9									
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	67	1	2286	2	Y	48	48	1			9
							53	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

09	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	98	1	3107	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	90	1	2897	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	3240	X	2704	-0-	-536	-0-	81	1	2613	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	94	1	2998	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	92	1	3072	2	Y	115	97	1			20
							127	9									
02	3103	X	3032	-0-	-71	-0-	83	1	2836	2	Y	103	104	1			19
							113	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2847	2	29	9	Y	26	24	1			30
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2868	2	33	9	Y	30	38	1			22
11	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	2853	2	40	9	Y	36	24	1			34
12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	2975	2	41	9	Y	37	44	1			27
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2864	2	85	9	Y	77	45	1			59
02	2784	X	2724	-0-	-60	-0-	2646	2	78	9	Y	71	84	1			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	267	1	3059	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	226	1	2583	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	258	1	2882	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	277	1	2978	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	273	1	2938	2	Y	98	81	1			25
							108	9									
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	229	1	2643	2	Y	102	108	1			19
							112	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

09	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3178	2	9	9	Y	8					32
10	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2932	2	14	9	Y	13	26	1			19
11	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3207	2	14	9	Y	13					32
12	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3046	2	17	9	Y	15	21	1			26
01	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3340	2	18	9	Y	16	20	1			22
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2972	2	12	9	Y	11	20	1			13

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9	Y	26	32	1			72
10	2790	N	2375	-0-	-415	-0-	2335	2	40	9	Y	36	32	1			76
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	51	1			54
12	2821	N	2553	-0-	-268	-0-	2529	2	24	9	Y	22	23	1			53
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2632	2	22	9	Y	20	19	1			54
02	2639	N	2178	-0-	-461	-0-	2161	2	17	9	Y	15	35	1			34

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2741	2	29	9	Y	26	32	1			72
10	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2656	2	40	9	Y	36	32	1			76
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2697	2	6	9	Y	5	40	1			41
12	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2761	2	4	9	Y	4	15	1			30
01	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2760	2	4	9	Y	4	10	1			24
02	2668	X	2453	-0-	-215	-0-	2451	2	2	9	Y	2	14	1			12

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8	9	Y	7	3	1			4
12	1550	N	901	-0-	-649	-0-	893	2	8	9	Y	7	3	1			8
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	Y	7	3	1			12
02	1276	N	781	-0-	-495	-0-	777	2	4	9	Y	4	8	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	141	1	4482	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	125	1	4020	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	4830	X	4285	-0-	-545	-0-	128	1	4147	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	4991	X	3249	-0-	-1742	-0-	99	1	3142	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	4991	X	4483	-0-	-508	-0-	130	1	4320	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
02	4466	X	4364	-0-	-102	-0-	123	1	4209	2	Y	29	29	1			5
							32	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	59	1	1878	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	55	1	1792	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	63	1	1992	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	51	1	1752	2	Y	33	33	1			6
							36	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2879	-0-	-661	-0-	2871	2	8	9	Y	7					29
10	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3465	2	12	9	Y	11	24	1			16
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3766	2	25	9	Y	23					39
12	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3518	2	25	9	Y	23	25	1			37
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4094	2	30	9	Y	27	29	1			35
02	3654	X	3637	-0-	-17	-0-	3614	2	23	9	Y	21	33	1			23

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	228	1	2617	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	241	1	2751	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	220	1	2456	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	238	1	2559	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	235	1	2524	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
02	2842	X	2591	-0-	-251	-0-	205	1	2367	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

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
09	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	2506	2	20	9	Y	18					90
10	3379	X	2219	-0-	-1160	-0-	2199	2	20	9	Y	18	67	1			41
11	2880	X	2182	-0-	-698	-0-	2147	2	35	9	Y	32					73
12	2976	X	2105	-0-	-871	-0-	2080	2	25	9	Y	23					96
01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	1536	2	19	9	Y	17	76	1			37
02	2436	X	1313	-0-	-1123	-0-	1304	2	9	9	Y	8					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2010	-0-	-870	-0-	2002	2	8	9	Y	7					29
10	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2289	2	14	9	Y	13	24	1			18
11	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	2212	2	39	9	Y	35					53
12	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	2313	2	40	9	Y	36	35	1			54
01	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	2102	2	45	9	Y	41	42	1			53
02	2175	X	1950	-0-	-225	-0-	1917	2	33	9	Y	30	49	1			34

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
09	3930	X	3385	-0-	-545	-0-	3368	2	17	9	Y	15	17	1			36
10	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3298	2	18	9	Y	16	17	1			35
11	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3155	2	22	9	Y	20	16	1			39
12	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3352	2	18	9	Y	16	16	1			39
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3344	2	23	9	Y	21	16	1			44
02	3277	X	3172	-0-	-105	-0-	3151	2	21	9	Y	19	15	1			48

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
09	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	3758	2	18	9	Y	16	18	1			36
10	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3871	2	18	9	Y	16	17	1			35
11	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3645	2	15	9	Y	14	15	1			34
12	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	3719	2	13	9	Y	12	14	1			32
01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3790	2	17	9	Y	15	13	1			34
02	3654	X	3589	-0-	-65	-0-	3575	2	14	9	Y	13	11	1			36

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
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	167	1	1906	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	165	1	1841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	175	1	1885	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	188	1	2023	2	Y	23	18	1			6
							25	9									
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1889	2	Y	23	25	1			4
							25	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6113	2	8	9	Y	7					28
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5683	2	13	9	Y	12	23	1			17
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5528	2	24	9	Y	22					39
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5921	2	29	9	Y	26	26	1			39
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5391	2	28	9	Y	25	30	1			34
*02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4886	2	18	9	Y	16	31	1			19

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3184	-0-	-1466	-0-	3174	2	10	9	Y	9	14	1			29
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5649	2	17	9	Y	15	14	1			30
11	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	4733	2	47	9	Y	43	21	1			52
12	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	4228	2	21	9	Y	19	20	1			51
01	5363	X	3944	-0-	-1419	-0-	3920	2	24	9	Y	22	21	1			52
*02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5376	2	29	9	Y	26	18	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5986	2	18	9	Y	16	17	1			36
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5932	2	17	9	Y	15	16	1			35
11	5670	X	5490	-0-	-180	-0-	5456	2	34	9	Y	31	19	1			47
12	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5738	2	28	9	Y	25	20	1			52
01	5859	X	5576	-0-	-283	-0-	5540	2	36	9	Y	33	22	1			63
02	5481	X	5121	-0-	-360	-0-	5089	2	32	9	Y	29	21	1			71

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	2184	2	Y	18	18	1			4
10	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	64 20	1 9	2042	2	Y	18	19	1			3
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	69 22	1 9	2243	2	Y	20	19	1			4
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	73 28	1 9	2331	2	Y	25	25	1			4
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	68 36	1 9	2268	2	Y	33	31	1			6
02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	58 30	1 9	1994	2	Y	27	28	1			5

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	49	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	46	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	47	1	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	46 14	1 9	1536	2	Y	13	11	1			2
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	1426	2	Y	12	12	1			2

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	5252	2	32	9	Y	29	27	1			34
10	5797	X	5449	-0-	-348	-0-	5413	2	36	9	Y	33	42	1			25
11	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5237	2	44	9	Y	40	27	1			38
12	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5565	2	45	9	Y	41	49	1			30
01	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	5282	2	21	9	Y	19	27	1			22
02	5104	X	4828	-0-	-276	-0-	4808	2	20	9	Y	18	27	1			13

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2756	2	12	9	Y	11					51
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2610	2	10	9	Y	9	37	1			23
11	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	2420	2	18	9	Y	16					39
12	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	2181	2	13	9	Y	12					51
01	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	2464	2	9	9	Y	8	40	1			19
02	2349	N	2107	-0-	-242	-0-	2103	2	4	9	Y	4					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3783	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4491	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	3288	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	3598	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4240	2	18	9	Y	16	7	1			12
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4535	2	18	9	Y	16	18	1			10

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	134	1	4257	2	Y	78	80	1			17
							86	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	136	1	4374	2	Y	89	91	1			15
							98	9									
11	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	123	1	3996	2	Y	81	80	1			16
							89	9									
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	140	1	4452	2	Y	109	109	1			16
							120	9									
01	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	132	1	4396	2	Y	57	63	1			10
							63	9									
02	4321	X	4182	-0-	-139	-0-	117	1	4010	2	Y	50	51	1			9
							55	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

09	3000	N	3246	-0-	246	276	99	1	3132	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	3035	N	2759	-0-	-276	-0-	83	1	2662	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	102	1	3264	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	98	1	3264	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	85	1	2916	2	Y	27	28	1			5
							30	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

09	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	61	1	1941	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
10	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	61	1	1968	2	Y	74	75	1			13
							81	9									
11	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	56	1	1808	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	62	1	1970	2	Y	90	90	1			13
							99	9									
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	60	1	1994	2	Y	105	100	1			18
							116	9									
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	50	1	1717	2	Y	88	90	1			16
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	108	1	3424	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	92	1	2955	2	Y	69	73	1			12
							76	9									
11	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	94	1	3063	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	117	1	3718	2	Y	104	103	1			15
							114	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	2	Y	36	45	1			6
							40	9									
02	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	97	1	3335	2	Y	33	33	1			6
							36	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
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	109	1	3455	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	108	1	3478	2	Y	80	82	1			14
							88	9									
11	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	96	1	3114	2	Y	71	71	1			14
							78	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	111	1	3539	2	Y	98	98	1			14
							108	9									
01	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	102	1	3400	2	Y	6	19	1			1
							7	9									
02	3509	X	3191	-0-	-318	-0-	90	1	3095	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
09	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4292	2	26	9	Y	24	11	1			13
12	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3706	2	18	9	Y	16	7	1			22
01	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	3921	2	17	9	Y	15	9	1			28
02	4176	X	4150	-0-	-26	-0-	4137	2	13	9	Y	12	19	1			21

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
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	341	1	3904	2	Y	-0-					-0-
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	313	1	3567	2	Y	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	314	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3767	2	Y	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	331	1	3558	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	288	1	3320	2	Y	60	64	1			11
							66	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	118	1	3746	2	Y	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	121	1	3897	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	115	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	121	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	113	1	3771	2	Y	35	29	1			6
							39	9									
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	109	1	3718	2	Y	33	33	1			6
							36	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
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8957	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8391	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8842	2	50	9	Y	45	23	1			39
12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8795	2	50	9	Y	45	52	1			32
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9007	2	45	9	Y	41	36	1			37
*02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6599	2	41	9	Y	37	49	1			25

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11	1	343	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	11	1	352	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	311	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	337	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	10	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

09	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	130	1	4131	2	Y	120	121	1			27
							132	9									
10	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	127	1	4078	2	Y	130	134	1			23
							143	9									
11	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	111	1	3606	2	Y	108	110	1			21
							119	9									
12	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	132	1	4196	2	Y	162	160	1			23
							178	9									
01	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	120	1	4009	2	Y	23	42	1			4
							25	9									
02	4234	X	3638	-0-	-596	-0-	103	1	3515	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	113	1	3584	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	110	1	3542	2	Y	77	80	1			13
							85	9									
11	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	101	1	3264	2	Y	72	71	1			14
							79	9									
12	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	113	1	3593	2	Y	95	95	1			14
							105	9									
01	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	107	1	3544	2	Y	10	22	1			2
							11	9									
02	3654	X	3399	-0-	-255	-0-	96	1	3293	2	Y	9	9	1			2
							10	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
09	2640	N	2449	-0-	-191	-0-	195	1	2230	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	181	1	2070	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	145	1	1616	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
12	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	166	1	1783	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
01	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	162	1	1745	2	Y	68	56	1			17
							75	9									
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	185	1	2138	2	Y	71	75	1			13
							78	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
09	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	52	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	53	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1645	-0-	-395	-0-	49	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	52	1	1774	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	239	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	233	1	2660	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	203	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	201	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	188	1	2021	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	2871	X	1893	-0-	-978	-0-	150	1	1735	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	110	1	3480	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
10	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	112	1	3609	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
11	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	97	1	3139	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
12	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	113	1	3590	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	103	1	3426	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
02	3509	X	3268	-0-	-241	-0-	93	1	3167	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3027	2	37	9	Y	34	41	1			93
10	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3020	2	50	9	Y	45	41	1			97
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2813	2	11	9	Y	10	53	1			54
12	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2851	2	8	9	Y	7	20	1			41
01	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2886	2	7	9	Y	6	14	1			33
02	2958	X	2583	-0-	-375	-0-	2577	2	6	9	Y	5	20	1			18

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

09	5460	X	3948	-0-	-1512	-0-	119	1	3767	2	Y	56	59	1			12
							62	9									
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	189	1	6051	2	Y	100	95	1			17
							110	9									
11	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	160	1	5184	2	Y	85	86	1			16
							94	9									
12	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	169	1	5375	2	Y	107	108	1			15
							118	9									
01	6045	X	5186	-0-	-859	-0-	150	1	4985	2	Y	46	53	1			8
							51	9									
02	5655	X	5013	-0-	-642	-0-	141	1	4825	2	Y	43	43	1			8
							47	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3060	2	29	9	Y	26	25	1			30
10	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2842	2	32	9	Y	29	37	1			22
11	3270	X	2812	-0-	-458	-0-	2775	2	37	9	Y	34	24	1			32
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3319	2	36	9	Y	33	40	1			25
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3304	2	33	9	Y	30	27	1			28
*02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	Y	28	37	1			19

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

09	1140	N	879	-0-	-261	-0-	845	2	34	9	Y	31	30	1			73
10	1271	N	855	-0-	-416	-0-	819	2	36	9	Y	33	31	1			75
11	1620	N	1032	-0-	-588	-0-	803	2	229	9	Y	208	123	1			160
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	840	2	228	9	Y	207	98	1			269
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	935	2	204	9	Y	185	108	1			346
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	868	2	153	9	Y	139	234	1			251

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	2977	2	6	9	Y	5	2	1			3
12	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3114	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3173	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	3161	X	2912	-0-	-249	-0-	2906	2	6	9	Y	5					7

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	2550	2	2	9	Y	2					20
10	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2515	2	20	9	Y	18	21	1			17
11	2670	N	2157	-0-	-513	-0-	2157	2			Y	-0-	9	1			8
12	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			Y	-0-	4	1			4
01	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2195	2	1	9	Y	1	4	1			1
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					1

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1885	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	59	1	1900	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	57	1	1851	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	66	1	2115	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	Y	98	86	1			17
							108	9									
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	56	1	1909	2	Y	88	89	1			16
							97	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6305	-0-	-1015	-0-	6287	2	18	9	Y	16	18	1			36
10	7564	X	5949	-0-	-1615	-0-	5932	2	17	9	Y	15	17	1			34
11	7320	X	6402	-0-	-918	-0-	6385	2	17	9	Y	15	15	1			34
12	7564	X	6998	-0-	-566	-0-	6985	2	13	9	Y	12	14	1			32
01	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	6474	2	18	9	Y	16	13	1			35
02	6177	X	5792	-0-	-385	-0-	5777	2	15	9	Y	14	12	1			37

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2754	2	4	9	Y	4					31
10	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	2837	2	30	9	Y	27	32	1			26
11	3150	X	2359	-0-	-791	-0-	2349	2	10	9	Y	9	18	1			17
12	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	2279	2	9	9	Y	8	11	1			14
01	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2508	2	9	9	Y	8	18	1			4
02	2668	X	2425	-0-	-243	-0-	2416	2	9	9	Y	8					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	28	1	884	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	26	1	828	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	24	1	773	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	28	1	903	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	861	2	Y	46	41	1			8
							51	9									
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	734	2	Y	38	39	1			7
							42	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	49	1	1635	2	N	49	184	1			59
							54	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	1503	2	N	86					145
							95	9									
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1631	2	N	20					165
							22	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1726	2	N	66					231
							73	9									
01	1643	N	1009	-0-	-634	-0-	29	1	980	2	N	-0-					231
02	1653	N	1510	-0-	-143	-0-	46	1	1464	2	N	-0-					231

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2701	2	13	9	Y	12					48
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3538	2	22	9	Y	20	38	1			30
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3447	2	13	9	Y	12					42
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3334	2	13	9	Y	12	27	1			27
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3640	2	14	9	Y	13	20	1			20
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3369	2	11	9	Y	10	18	1			12

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	1812	-0-	-2538	-0-	1783	2	29	9	Y	26	25	1			31
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3914	2	39	9	Y	35	40	1			26
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3938	2	42	9	Y	38	27	1			37
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4606	2	43	9	Y	39	47	1			29
01	3968	X	2708	-0-	-1260	-0-	2671	2	37	9	Y	34	31	1			32
02	3857	X	2480	-0-	-1377	-0-	2447	2	33	9	Y	30	41	1			21

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	49	1	1551	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1922	X	1615	-0-	-307	-0-	49	1	1557	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	46	1	1492	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	48	1	1531	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	45	1	1493	2	Y	43	37	1			7
							47	9									
02	1566	X	1415	-0-	-151	-0-	39	1	1334	2	Y	38	38	1			7
							42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	120	1	3813	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	124	1	3974	2	Y	68	69	1			12
							75	9									
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	117	1	3811	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	130	1	4146	2	Y	85	86	1			12
							94	9									
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	122	1	4053	2	Y	34	40	1			6
							37	9									
02	3915	X	3820	-0-	-95	-0-	108	1	3679	2	Y	30	30	1			6
							33	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	89	1	2827	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	86	1	2765	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	88	1	2851	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	101	1	3229	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	100	1	3335	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	82	1	2822	2	Y	36	37	1			7
							40	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	215	1	2462	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	223	1	2542	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
11	2640	N	2622	-0-	-18	-0-	212	1	2363	2	Y	43	50	1			4
							47	9									
12	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	204	1	2198	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	2821	N	2629	-0-	-192	-0-	220	1	2369	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
02	2523	N	2160	-0-	-363	-0-	169	1	1950	2	Y	37	39	1			7
							41	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3101	-0-	-979	-0-	3092	2	9	9	Y	8					31
10	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	3893	2	15	9	Y	14	26	1			19
11	4080	X	3001	-0-	-1079	-0-	2976	2	25	9	Y	23					42
12	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	3530	2	31	9	Y	28	28	1			42
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3977	2	31	9	Y	28	32	1			38
*02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3705	2	23	9	Y	21	35	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	121	1	3849	2	Y	49	49	1			11
							54	9									
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	57	58	1			10
							63	9									
11	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	115	1	3728	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
12	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	121	1	3847	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	4278	X	3922	-0-	-356	-0-	114	1	3801	2	Y	6	14	1			1
							7	9									
02	4002	X	3662	-0-	-340	-0-	104	1	3552	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
09	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2609	2	1	9	Y	1					14
10	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2632	2	14	9	Y	13	15	1			12
11	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	2451	2	29	9	Y	26	19	1			19
12	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2452	2	30	9	Y	27	20	1			26
01	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	2213	2	29	9	Y	26	41	1			11
02	2523	X	2079	-0-	-444	-0-	2054	2	25	9	Y	23					34

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
09	5820	X	5455	-0-	-365	-0-	5452	2	3	9	Y	3					25
10	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5682	2	24	9	Y	22	26	1			21
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5508	2	28	9	Y	25	23	1			23
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5813	2	28	9	Y	25	21	1			27
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5798	2	28	9	Y	25	41	1			11
*02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5617	2	24	9	Y	22					33

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
09	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	108	1	3414	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	110	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3268	-0-	-422	-0-	98	1	3170	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	100	1	3173	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	103	1	3423	2	Y	69	57	1			12
							76	9									
02	3393	X	3306	-0-	-87	-0-	92	1	3147	2	Y	61	62	1			11
							67	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
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5031	2	36	9	Y	33	37	1			76
10	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	4625	2	32	9	Y	29	35	1			70
11	5100	X	4952	-0-	-148	-0-	4923	2	29	9	Y	26	29	1			67
12	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	4837	2	22	9	Y	20	26	1			61
01	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4782	2	31	9	Y	28	25	1			64
02	4901	X	3565	-0-	-1336	-0-	3541	2	24	9	Y	22	22	1			64

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
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6239	2	30	9	Y	27	30	1			62
10	6448	X	6432	-0-	-16	-0-	6402	2	30	9	Y	27	29	1			60
11	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	5850	2	39	9	Y	35	28	1			67
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6562	2	33	9	Y	30	28	1			69
01	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	6238	2	42	9	Y	38	29	1			78
*02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6169	2	37	9	Y	34	26	1			86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	141	1	4468	2	Y	79	75	1			18
							87	9									
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	106	1	3391	2	Y	66	72	1			12
							73	9									
11	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	96	1	3120	2	Y	60	60	1			12
							66	9									
12	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	100	1	3184	2	Y	74	75	1			11
							81	9									
01	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	93	1	3109	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
02	3712	X	3270	-0-	-442	-0-	91	1	3109	2	Y	64	64	1			12
							70	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4116	2	35	9	Y	32	35	1			72
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4375	2	36	9	Y	33	34	1			71
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3712	2	100	9	Y	91	46	1			116
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3796	2	81	9	Y	74	51	1			139
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3620	2	39	9	Y	35	52	1			122
02	3103	X	2951	-0-	-152	-0-	2918	2	33	9	Y	30	40	1			112

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4506	2	37	9	Y	34	41	1			94
10	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	4531	2	50	9	Y	45	41	1			98
11	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4176	2	10	9	Y	9	53	1			54
12	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4339	2	8	9	Y	7	20	1			41
01	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4350	2	7	9	Y	6	14	1			33
02	4379	X	4234	-0-	-145	-0-	4228	2	6	9	Y	5	20	1			18

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

09	12330	X	11750	-0-	-580	-0-	11644	2	106	9	Y	96	73	0			156
10	12090	X	12009	-0-	-81	-0-	11921	2	88	9	Y	80	150	0			86
11	11790	X	10911	-0-	-879	-0-	10813	2	98	9	Y	89	73	0			102
12	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12877	2	112	9	Y	102					204
01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13015	2	125	9	Y	114	217	0			101
*02	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	11956	2	133	9	Y	121	173	0			49

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

09	6090	X	5473	-0-	-617	-0-	5374	2	99	9	Y	90	73	0			149
10	6944	X	5982	-0-	-962	-0-	5894	2	88	9	Y	80	143	0			86
11	6720	X	5628	-0-	-1092	-0-	5506	2	122	9	Y	111	73	0			124
12	6944	X	5261	-0-	-1683	-0-	5150	2	111	9	Y	101					225
01	5983	X	4663	-0-	-1320	-0-	4564	2	99	9	Y	90	235	0			80
02	5597	X	4419	-0-	-1178	-0-	4295	2	124	9	Y	113	147	0			46

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

09	8700	X	8436	-0-	-264	-0-	8240	2	196	9	N	178	365	1			116
10	8804	X	8597	-0-	-207	-0-	8396	2	201	9	N	183	189	1			110
11	8580	X	8201	-0-	-379	-0-	7980	2	221	9	N	201					311
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9683	2	209	9	N	190	372	1			129
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10475	2	229	9	N	208	183	1			154
*02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8775	2	186	9	N	169					323

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
09	3000	N	3291	-0-	291	667	178	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	2636	X	1969	-0-	-667	-0-	50	1	1919	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	3	1	2242	3	Y	-0-					-0-
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	3	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	46	-0-	46	60	46	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	47	-0-	-553	-0-	32	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	33	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	34	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

09	600	N	459	-0-	-141	-0-	10	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	11	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4161	X	3647	-0-	-514	-0-	313	1	3334	2	Y	-0-					-0-
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	338	1	3581	2	Y	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	333	1	3193	2	Y	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	278	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	435	-0-	-371	-0-	250	1	185	2	Y	-0-					-0-
*02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	248	1	1036	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

09	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	43	1	1896	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	59	1	2253	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3000	N	3355	-0-	355	355	99	1	3250	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3100	N	3242	-0-	142	497	93	1	3141	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	33	1	1248	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2175	X	1107	-0-	-1068	-0-	23	1	1082	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	83	-0-	-878	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	562	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					177
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					177
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					177
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					177
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					177
02	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	62	-0-	-118	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3384	-0-	-36	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3002	-0-	-275	-0-	3002	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
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					43
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					43
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					43
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					43
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					43
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					43

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2835	-0-	-405	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2912	-0-	-75	-0-	2912	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
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	894	3	35	9	N	32					61
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	934	3	55	9	N	50					111
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	870	3	40	9	N	36					147
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	818	3	42	9	N	38	165	1			20
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	876	3	47	9	N	43					63
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	3	48	9	N	44					107

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
02	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 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

09	510	N	23	-0-	-487	-0-	5	1	18	2	N	-0-					7
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	7	1	29	2	N	-0-					7
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					7
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					7
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					7
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5348	-0-	-452	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	26	1	2631	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	24	1	2439	3	N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	23	1	2297	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	25	1	2494	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	1847	-0-	-1053	-0-	18	1	1829	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	50	1	4999	3	N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	47	1	4700	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	2766	-0-	-1434	-0-	27	1	2739	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	2770	-0-	-1570	-0-	27	1	2743	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	29	1	2903	3	N	-0-					-0-
*02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	72	1	7250	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	492	1	1874	2	N	-0-					20
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1208	1	5012	2	N	-0-					20
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	960	1	4229	2	N	-0-					20
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1436	1	6444	2	N	-0-					20
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1214	1	4823	2	N	-0-					20
02	4669	X	1287	-0-	-3382	-0-	306	1	981	2	N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	496	1	3824	2	N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	643	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	560	1	2741	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	701	1	3548	2	N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	319	1	3558	2	N	-0-					-0-
*02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	289	1	3365	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	22	1	2237	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2268	-0-	-367	-0-	22	1	2246	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	22	1	2213	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	21	1	2099	3	N	-0-					-0-
01	2325	X	1950	-0-	-375	-0-	19	1	1931	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	1265	-0-	-910	-0-	13	1	1252	3	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	1726	-0-	-3464	-0-	17	1	1709	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	3952	-0-	-1411	-0-	39	1	3913	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	2382	-0-	-2028	-0-	24	1	2358	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	647	-0-	-3910	-0-	6	1	641	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	97	-0-	-3840	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	753	-0-	-2930	-0-	7	1	746	3	N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2904	-0-	-786	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	444	-0-	-3369	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1943	-0-	-1064	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	2638	-0-	-1828	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	26	1	2560	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	25	1	2528	3	N	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	35	1	3452	3	N	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	46	1	4618	3	N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	2481	-0-	-883	-0-	25	1	2456	3	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1439	-0-	-1051	-0-	14	1	1425	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	1424	-0-	-1149	-0-	14	1	1410	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1512	-0-	-588	-0-	15	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	13	1	1341	3	N	-0-					-0-
01	1550	X	1095	-0-	-455	-0-	11	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	975	-0-	-475	-0-	10	1	965	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

09	5310	X	3440	-0-	-1870	-0-	34	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	3151	-0-	-2336	-0-	31	1	3120	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	32	1	3158	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	34	1	3423	3	N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	39	1	3884	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	2131	-0-	-1204	-0-	21	1	2110	3	N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

09	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	2558	1	19725	2	Y	-0-					-0-
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1128	1	6734	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
12	5146	X	194	-0-	-4952	-0-	32	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	3105	1	34601	2	Y	-0-					-0-
*02	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	1630	1	18977	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	1770	1	13655	2	Y	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	789	1	4706	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
12	4991	X	323	-0-	-4668	-0-	53	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	1774	1	19766	2	Y	-0-					-0-
*02	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1288	1	14997	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	41	1	4656	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	45	1	3476	2	N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	29	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3116	-0-	-1596	-0-	34	1	3082	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2569	-0-	-2143	-0-	4	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3077	-0-	-1331	-0-	28	1	3049	2	N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

09	5970	X	4798	-0-	-1172	-0-	48	1	4750	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	4072	-0-	-2097	-0-	40	1	4032	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	3355	-0-	-1925	-0-	33	1	3322	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	3359	-0-	-2097	-0-	33	1	3326	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	3190	-0-	-2266	-0-	32	1	3158	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	2571	-0-	-2069	-0-	25	1	2546	3	N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

09	6090	X	4466	-0-	-1624	-0-	513	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	2099	-0-	-3698	-0-	301	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	4788	-0-	-513	-0-	394	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	4590	X	3356	-0-	-1234	-0-	24	1	3332	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	35	1	2743	2	N	-0-			-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	28	1	3427	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	34	1	3224	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	94	1	2497	2	N	-0-			-0-
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	3428	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3917	-0-	-943	-0-	39	1	3878	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	3592	-0-	-1244	-0-	36	1	3556	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	45	1	4501	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	3262	-0-	-1450	-0-	32	1	3230	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	38	1	3810	3	N	-0-			-0-
02	4408	X	2449	-0-	-1959	-0-	24	1	2425	3	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	103	1	7993	2	N	-0-			-0-
11	47951	X	47951	-0-	-0-	-0-	382	1	47569	2	N	-0-			-0-
12	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	258	1	24712	2	N	-0-			-0-
01	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	101	1	16911	2	N	-0-			-0-
*02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	119	1	14371	2	N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			9
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-			9
11	144804	X	144804	-0-	-0-	-0-	3022	1	141782	2	N	-0-			9
12	118394	X	118394	-0-	-0-	-0-	118394	2			N	-0-			9
01	68848	X	68848	-0-	-0-	-0-	68848	2			N	-0-			9
*02	61081	X	61081	-0-	-0-	-0-	61081	2			N	-0-			9

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	570	X	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
10	62	X	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-			-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	3431	-0-	-2809	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	4802	-0-	-1925	-0-	61	1	4741	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5000	-0-	-1510	-0-	40	1	4960	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	1324	-0-	-5403	-0-	14	1	1310	2	N	-0-			-0-
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	42	1	7033	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	36	1	4325	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	101	1	4334	2	N	-0-			9
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	998	1	3801	2	N	-0-			9
11	3390	X	1375	-0-	-2015	-0-	29	1	1346	2	N	-0-			9
12	4588	X	929	-0-	-3659	-0-	211	1	718	2	N	-0-			9
01	4960	X	1990	-0-	-2970	-0-	1990	2			N	-0-			9
02	4640	X	1755	-0-	-2885	-0-	1755	2			N	-0-			9

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
09	2280	X	472	-0-	-1808	-0-	54	1	418	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	3510	X	2433	-0-	-1077	-0-	10	1	2423	2	N	-0-			-0-
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	40	1	4593	2	N	-0-			-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	42	1	4756	2	N	-0-			-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	1989	-0-	-2444	-0-	23	1	1966	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	2389	-0-	-1758	-0-	2	1	2387	2	N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1545	-0-	-1905	-0-	6	1	1539	2	N	-0-			-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	36	1	4138	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3071	-0-	-679	-0-	27	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	41	1	3416	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	1829	-0-	-2086	-0-	1	1	1828	2	N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2763	-0-	-687	-0-	22	1	2741	2	N	-0-			-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	40	1	4094	2	N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	19	1	3288	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	35	1	2956	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1888	-0-	-2235	-0-	23	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	108 1	1 9	4654	2	N	1			1
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1065	1	4055	2	N	-0-			1
11	4620	X	603	-0-	-4017	-0-	13	1	590	2	N	-0-			1
12	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	278	1	945	2	N	-0-			1
01	5301	X	2727	-0-	-2574	-0-	2727	2			N	-0-			1
02	4959	X	3893	-0-	-1066	-0-	3893	2			N	-0-			1

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	192	-0-	-15978	-0-	2	1	190	2	N	-0-			1
10	16709	X	351	-0-	-16358	-0-	5	1	346	2	N	-0-			1
11	16170	X	175	-0-	-15995	-0-	2	1	173	2	N	-0-			1
12	16709	X	301	-0-	-16408	-0-	3	1	298	2	N	-0-			1
01	6014	X	3580	-0-	-2434	-0-	24	1	3556	2	N	-0-			1
02	319	X	282	-0-	-37	-0-	3	1	279	2	N	-0-			1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1788	2	N	-0-			4
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	399	1	1519	2	N	-0-			4
11	870	X	204	-0-	-666	-0-	4	1	200	2	N	-0-			4
12	1891	X	482	-0-	-1409	-0-	110	1	372	2	N	-0-			4
01	1984	X	1697	-0-	-287	-0-	1697	2			N	-0-			4
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	157202	X	157202	-0-	-0-	-0-	1373	1	155829	2	N	-0-			-0-
10	157470	X	157470	-0-	-0-	-0-	2032	1	155438	2	N	-0-			-0-
11	142189	X	142189	-0-	-0-	-0-	1276	1	140913	2	N	-0-			-0-
12	133259	X	133259	-0-	-0-	-0-	1434	1	131825	2	N	-0-			-0-
01	116287	X	116287	-0-	-0-	-0-	193	1	116094	2	N	-0-			-0-
*02	110068	X	110068	-0-	-0-	-0-	1013	1	109055	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120202	X	120202	-0-	-0-	-0-	1045	1	119157	2	N	-0-			-0-
10	104818	X	104818	-0-	-0-	-0-	1351	1	103467	2	N	-0-			-0-
11	101656	X	101656	-0-	-0-	-0-	984	1	100672	2	N	-0-			-0-
12	98287	X	98287	-0-	-0-	-0-	1066	1	97221	2	N	-0-			-0-
01	87445	X	87445	-0-	-0-	-0-	595	1	86850	2	N	-0-			-0-
*02	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	311	1	32837	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	2323	-0-	-2567	-0-	53	1	2270	2	N	-0-			7
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1229	1	4682	2	N	-0-			7
11	5280	X	1603	-0-	-3677	-0-	33	1	1570	2	N	-0-			7
12	4185	X	1183	-0-	-3002	-0-	269	1	914	2	N	-0-			7
01	6107	X	2031	-0-	-4076	-0-	2031	2			N	-0-			7
02	5713	X	4520	-0-	-1193	-0-	4520	2			N	-0-			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	3076	-0-	-6554	-0-	13	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	3722	1	10804	2	N	-0-			-0-
11	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	259	1	40852	2	N	-0-			-0-
12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-			-0-
01	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-			-0-
*02	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	114	1	4934	2	N	-0-			10
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			10
11	4620	X	4222	-0-	-398	-0-	88	1	4134	2	N	-0-			10
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-			10
01	5704	X	4008	-0-	-1696	-0-	4008	2			N	-0-			10
02	5336	X	3967	-0-	-1369	-0-	3967	2			N	-0-			10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	84005	X	84005	-0-	-0-	-0-	730	1	83275	2	N	-0-			1
10	87193	X	87193	-0-	-0-	-0-	1124	1	86069	2	N	-0-			1
11	84531	X	84531	-0-	-0-	-0-	818	1	83713	2	N	-0-			1
12	80999	X	80999	-0-	-0-	-0-	879	1	80120	2	N	-0-			1
01	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	455	1	66415	2	N	-0-			1
*02	62259	X	62259	-0-	-0-	-0-	585	1	61674	2	N	-0-			1

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7891	-0-	-869	-0-	65	1	7826	2	N	-0-			8
10	8525	X	7698	-0-	-827	-0-	99	1	7599	2	N	-0-			8
11	8250	X	6587	-0-	-1663	-0-	51	1	6536	2	N	-0-			8
12	8525	X	5932	-0-	-2593	-0-	43	1	5889	2	N	-0-			8
01	8153	X	5955	-0-	-2198	-0-	50	1	5905	2	N	-0-			8
02	7627	X	5780	-0-	-1847	-0-	51	1	5729	2	N	-0-			8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	138145	X	138145	-0-	-0-	-0-	1207	1	136938	2	N	-0-			-0-
10	135484	X	135484	-0-	-0-	-0-	1749	1	133735	2	N	-0-			-0-
11	124779	X	124779	-0-	-0-	-0-	1119	1	123660	2	N	-0-			-0-
12	119064	X	119064	-0-	-0-	-0-	1281	1	117783	2	N	-0-			-0-
01	105435	X	105435	-0-	-0-	-0-	175	1	105260	2	N	-0-			-0-
*02	101138	X	101138	-0-	-0-	-0-	931	1	100207	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	6180	-0-	-2940	-0-	709	1	5471	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	2380	-0-	-5556	-0-	342	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			-0-
12	7564	X	266	-0-	-7298	-0-	44	1	222	2	N	-0-			-0-
01	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1560	1	17390	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	2	-0-	-5972	-0-	2	2			N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	4775	-0-	-1855	-0-	34	1	4741	2	N	-0-			11
10	4898	X	3773	-0-	-1125	-0-	48	1	3725	2	N	-0-			11
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	40	1	4891	2	N	-0-			11
12	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	45	1	4314	2	N	-0-			11
01	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	143	1	3827	2	N	-0-			11
*02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	47	1	5542	2	N	-0-			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	5640	X	4149	-0-	-1491	-0-	476	1	3673	2	N	-0-					-0-
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	811	1	4838	2	N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	816	1	3996	2	N	-0-					-0-
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	1027	1	5195	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4432	-0-	-1210	-0-	365	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	3543	-0-	-1735	-0-	280	1	3263	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 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
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	66	1	7464	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5825	-0-	-2204	-0-	75	1	5749	2	N	1					1
							1	9									
11	7770	X	7106	-0-	-664	-0-	64	1	7031	2	N	10					11
							11	9									
12	7781	X	6882	-0-	-899	-0-	74	1	6808	2	N	-0-					11
01	7781	X	6379	-0-	-1402	-0-	11	1	6368	2	N	-0-					11
02	7279	X	6175	-0-	-1104	-0-	57	1	6118	2	N	-0-					11

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
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	35	1	4278	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4190	-0-	-1514	-0-	41	1	4149	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4202	-0-	-1318	-0-	24	1	4178	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3871	-0-	-1833	-0-	45	1	3826	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3104	-0-	-1360	-0-	38	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3726	-0-	-450	-0-	82	1	3644	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27930	X	16712	-0-	-11218	-0-	379	1	16333	2	N	-0-					15
10	29667	X	15362	-0-	-14305	-0-	3195	1	12167	2	N	-0-					15
11	28710	X	13231	-0-	-15479	-0-	276	1	12955	2	N	-0-					15
12	21297	X	19379	-0-	-1918	-0-	4410	1	14969	2	N	-0-					15
01	17267	X	10954	-0-	-6313	-0-	10954	2			N	-0-					15
02	16153	X	10080	-0-	-6073	-0-	10080	2			N	-0-					15

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
09	8520	X	6271	-0-	-2249	-0-	55	1	6216	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	3449	-0-	-6316	-0-	45	1	3404	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	4155	-0-	-5295	-0-	37	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	5133	-0-	-3454	-0-	55	1	5078	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6203	-0-	-276	-0-	10	1	6193	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5520	-0-	-541	-0-	51	1	5469	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486386	X	486386	-0-	-0-	-0-	486386	2			N	-0-					-0-
10	474876	X	474876	-0-	-0-	-0-	474876	2			N	-0-					-0-
11	465316	X	465316	-0-	-0-	-0-	465316	2			N	-0-					-0-
12	444123	X	444123	-0-	-0-	-0-	444123	2			N	-0-					-0-
01	379767	X	379767	-0-	-0-	-0-	379767	2			N	-0-					-0-
*02	366961	X	366961	-0-	-0-	-0-	366961	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
*05	470766	X	423489	-0-	-47277	-0-	423489	2			N	-0-					-0-
06	455580	X	272051	-0-	-183529	-0-	272051	2			N	-0-					-0-
07	451971	X	451971	-0-	-0-	-0-	451971	2			N	-0-					-0-
08	339835	X	339835	-0-	-0-	-0-	339835	2			N	-0-					-0-
09	374379	X	374379	-0-	-0-	-0-	374379	2			N	-0-					-0-
10	335092	X	335092	-0-	-0-	-0-	335092	2			N	-0-					-0-
11	319624	X	319624	-0-	-0-	-0-	319624	2			N	-0-					-0-
12	310739	X	310739	-0-	-0-	-0-	310739	2			N	-0-					-0-
01	260168	X	260168	-0-	-0-	-0-	260168	2			N	-0-					-0-
*02	235745	X	235745	-0-	-0-	-0-	235745	2			N	-0-					-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
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-
02	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
09	700340	X	700340	-0-	-0-	-0-	700340	3			N	-0-					-0-
10	702574	X	702574	-0-	-0-	-0-	702574	3			N	-0-					-0-
11	597120	X	597120	-0-	-0-	-0-	597120	3			N	-0-					-0-
12	607091	X	607091	-0-	-0-	-0-	607091	2			N	-0-					-0-
01	642712	X	642712	-0-	-0-	-0-	642712	2			N	-0-					-0-
*02	543410	X	543410	-0-	-0-	-0-	543410	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	303180	X	219711	-0-	-83469	-0-	219711	2			N	-0-					-0-
10	281511	X	-0-	-0-	-281511	-0-					N	-0-					-0-
11	250590	X	182800	-0-	-67790	-0-	182800	2			N	-0-					-0-
12	258943	X	186848	-0-	-72095	-0-	186848	2			N	-0-					-0-
01	232066	X	169964	-0-	-62102	-0-	169964	2			N	-0-					-0-
02	212396	X	146089	-0-	-66307	-0-	146089	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

09	358461	X	358461	-0-	-0-	-0-	358461	3			N	-0-					-0-
10	376893	X	376893	-0-	-0-	-0-	376893	3			N	-0-					-0-
11	345169	X	345169	-0-	-0-	-0-	345169	3			N	-0-					-0-
12	451169	X	451169	-0-	-0-	-0-	451169	2			N	-0-					-0-
01	388599	X	388599	-0-	-0-	-0-	388599	2			N	-0-					-0-
*02	413531	X	413531	-0-	-0-	-0-	413531	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		45523	-0-	45523	45523	45523	3			N	-0-					-0-
05	0		221101	-0-	221101	266624	221101	3			N	-0-					-0-
06	503511	X	236887	-0-	-266624	-0-	236887	3			N	-0-					-0-
07	283331	X	283331	-0-	-0-	-0-	283331	3			N	-0-					-0-
08	269700	X	215595	-0-	-54105	-0-	215595	3			N	-0-					-0-
09	269475	X	269475	-0-	-0-	-0-	269475	3			N	-0-					-0-
10	297154	X	297154	-0-	-0-	-0-	297154	3			N	-0-					-0-
11	289094	X	289094	-0-	-0-	-0-	289094	3			N	-0-					-0-
12	352908	X	352908	-0-	-0-	-0-	352908	2			N	-0-					-0-
01	311169	X	311169	-0-	-0-	-0-	311169	2			N	-0-					-0-
*02	307008	X	307008	-0-	-0-	-0-	307008	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

08	0		263694	-0-	263694	263694	263694	2			N	-0-					-0-
*09	1129328	X	865634	-0-	-263694	-0-	865634	2			N	-0-					-0-
10	905045	X	865244	-0-	-39801	-0-	865244	2			N	-0-					-0-
11	875850	X	635630	-0-	-240220	-0-	635630	2			N	-0-					-0-
12	905045	X	843335	-0-	-61710	-0-	843335	2			N	-0-					-0-
01	905045	X	788832	-0-	-116213	-0-	788832	2			N	-0-					-0-
02	846655	X	693038	-0-	-153617	-0-	693038	2			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	3	3	9	N	3					142
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	3	17	9	N	15					157
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2299	3	11	9	N	10					167
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	3	1	9	N	1	78	1			90
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2					92
02	1827	N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					92

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8382	3	48	9	Y	44	39	1			17
10	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8649	3	44	9	Y	40	48	1			9
11	8880	X	7602	-0-	-1278	-0-	7570	3	32	9	Y	29	24	1			14
12	9176	X	7529	-0-	-1647	-0-	7485	3	44	9	Y	40	24	1			30
01	8866	X	7497	-0-	-1369	-0-	7451	3	46	9	Y	42	61	1			11
02	8149	X	NO RPT	-0-	-8149	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	823	3	287	9	Y	261	182	1			103
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1265	3	263	9	Y	239	289	1			53
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	417	3	193	9	Y	175	145	1			83
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	566	3	254	9	Y	231	143	1			171
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	624	3	278	9	Y	253	356	1			68
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					68

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
09	5850	X	4861	-0-	-989	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4984	-0-	-1061	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4671	-0-	-351	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					Y	NO RPT					-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
09	7470	X	6419	-0-	-1051	-0-	6418	3	1	9	Y	1					4
10	7750	X	7156	-0-	-594	-0-	7156	3			Y	-0-					4
11	7500	X	6875	-0-	-625	-0-	6875	3			Y	-0-					4
12	7750	X	7230	-0-	-520	-0-	7229	3	1	9	Y	1					5
01	7626	X	6971	-0-	-655	-0-	6971	3			Y	-0-	2	1			3
02	5887	X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	5662	3	9	9	Y	8					21
10	5921	X	5757	-0-	-164	-0-	5755	3	2	9	Y	2					23
11	5730	X	5644	-0-	-86	-0-	5643	3	1	9	Y	1					24
12	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	5654	3	2	9	Y	2					26
01	5921	X	5483	-0-	-438	-0-	5480	3	3	9	Y	3	14	1			15
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					Y	NO RPT					15

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

09	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	46459	3	28	9	N	25					207
10	45731	X	45731	-0-	-0-	-0-	45707	3	24	9	N	22					229
11	42288	X	42288	-0-	-0-	-0-	42279	3	9	9	N	8	8	8			229
12	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41388	3	2	9	N	2	186	1			45
01	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	40026	3	25	9	N	23					68
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					N	NO RPT					68

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	607	1	12211	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7057	-0-	-563	-0-	360	1	6697	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	5243	-0-	-2011	-0-	260	1	4983	3	Y	-0-					-0-
*01	8525	X	5720	-0-	-2805	-0-	255	1	5465	3	Y	-0-					-0-
02	7975	X	5317	-0-	-2658	-0-	240	1	5077	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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

09	8790	X	7146	-0-	-1644	-0-	1095	1	6051	2	Y	-0-					-0-
10	9083	X	7293	-0-	-1790	-0-	1136	1	6157	2	Y	-0-					-0-
11	7980	X	7071	-0-	-909	-0-	1120	1	5951	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	7242	-0-	-1004	-0-	1141	1	6101	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	1130	1	6045	2	Y	-0-					-0-
02	6902	X	6691	-0-	-211	-0-	1093	1	5598	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	6810	X	4347	-0-	-2463	-0-	4347	2			N	-0-			-0-
10	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	2625	-0-	-6303	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
02	8352	X	3468	-0-	-4884	-0-	3468	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

09	7380	X	4949	-0-	-2431	-0-	758	1	4191	2	Y	-0-			-0-
10	6386	X	4773	-0-	-1613	-0-	741	1	4032	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	766	1	4036	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4580	-0-	-628	-0-	722	1	3858	2	Y	-0-			-0-
01	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	739	1	3822	2	Y	-0-			-0-
02	4785	X	4228	-0-	-557	-0-	692	1	3536	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

09	30570	X	24449	-0-	-6121	-0-	24449	2			N	-0-			-0-
10	29574	X	19279	-0-	-10295	-0-	19279	2			N	-0-			-0-
11	23910	X	21118	-0-	-2792	-0-	21118	2			N	-0-			-0-
12	25265	X	18532	-0-	-6733	-0-	18532	2			N	-0-			-0-
01	25265	X	15049	-0-	-10216	-0-	15049	2			N	-0-			-0-
02	23635	X	16530	-0-	-7105	-0-	16530	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

09	8340	X	6278	-0-	-2062	-0-	6278	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	5397	-0-	-3221	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	6371	-0-	-1969	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	5438	-0-	-3180	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
02	6148	X	1948	-0-	-4200	-0-	1948	2			N	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

09	5070	X	3347	-0-	-1723	-0-	499	1	2848	2	Y	-0-			-0-
10	4650	X	3755	-0-	-895	-0-	583	1	3172	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	547	1	2909	2	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	560	1	3007	2	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	560	1	2998	2	Y	-0-			-0-
02	3509	X	3225	-0-	-284	-0-	526	1	2699	2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

09	8760	X	6623	-0-	-2137	-0-	1017	1	5606	2	Y	-0-			-0-
10	8835	X	7054	-0-	-1781	-0-	1097	1	5957	2	Y	-0-			-0-
11	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	994	1	5322	2	Y	-0-			-0-
12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1115	1	5969	2	Y	-0-			-0-
01	7068	X	6775	-0-	-293	-0-	1084	1	5691	2	Y	-0-			-0-
02	6612	X	6009	-0-	-603	-0-	973	1	5036	2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

09	10200	X	7576	-0-	-2624	-0-	1174	1	6402	2	Y	-0-			-0-
10	9734	X	7701	-0-	-2033	-0-	1199	1	6502	2	Y	-0-			-0-
11	8070	X	7364	-0-	-706	-0-	1163	1	6201	2	Y	-0-			-0-
12	8215	X	7721	-0-	-494	-0-	1217	1	6504	2	Y	-0-			-0-
01	7843	X	7780	-0-	-63	-0-	1257	1	6523	2	Y	-0-			-0-
02	7337	X	7099	-0-	-238	-0-	1154	1	5945	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6197	-0-	-583	-0-	960	1	5237	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5967	-0-	-1039	-0-	929	1	5038	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5750	-0-	-520	-0-	912	1	4838	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5901	-0-	-578	-0-	930	1	4971	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	915	1	4894	2	Y	-0-					-0-
02	6003	X	5384	-0-	-619	-0-	880	1	4504	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31500	X	27606	-0-	-3894	-0-	27606	3			Y	-0-					10
10	30907	X	28363	-0-	-2544	-0-	28363	3			Y	-0-					10
11	28050	X	27610	-0-	-440	-0-	1172	1	26438	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	28768	X	25501	-0-	-3267	-0-	996	1	24505	3	Y	-0-					-0-
01	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	1142	1	28186	3	Y	-0-					-0-
02	26709	X	24654	-0-	-2055	-0-	1023	1	23631	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24510	X	19388	-0-	-5122	-0-	19388	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	24614	X	22356	-0-	-2258	-0-	963	1	21393	3	Y	-0-					-0-
11	23820	X	20809	-0-	-3011	-0-	883	1	19926	3	Y	-0-					-0-
12	24614	X	19824	-0-	-4790	-0-	775	1	19049	3	Y	-0-					-0-
01	22351	X	21894	-0-	-457	-0-	852	1	21042	3	Y	-0-					-0-
02	20909	X	20285	-0-	-624	-0-	842	1	19443	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23970	X	20967	-0-	-3003	-0-	20967	3			Y	-0-	10	1			-0-
10	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	1180	1	26328	3	Y	-0-					-0-
11	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	1020	1	23000	3	Y	-0-					-0-
12	23498	X	22624	-0-	-874	-0-	884	1	21740	3	Y	-0-					-0-
01	27497	X	23597	-0-	-3900	-0-	919	1	22678	3	Y	-0-					-0-
02	25723	X	21720	-0-	-4003	-0-	900	1	20820	3	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75522	X	75522	-0-	-0-	-0-	75522	2			N	-0-					-0-
10	49479	X	49479	-0-	-0-	-0-	49479	2			N	-0-					-0-
11	41484	X	41484	-0-	-0-	-0-	41484	2			N	-0-					-0-
12	78027	X	36594	-0-	-41433	-0-	36594	2			N	-0-					-0-
01	78027	X	37023	-0-	-41004	-0-	37023	2			N	-0-					-0-
02	72993	X	32489	-0-	-40504	-0-	32489	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50370	X	43111	-0-	-7259	-0-	43111	3			N	-0-					2
10	52049	X	40268	-0-	-11781	-0-	40268	3			N	-0-					2
11	50370	X	34981	-0-	-15389	-0-	34981	3			N	-0-					2
12	47027	X	36877	-0-	-10150	-0-	36877	3			N	-0-					2
01	45260	X	42710	-0-	-2550	-0-	42710	3			N	-0-					2
02	41673	X	39665	-0-	-2008	-0-	39665	3			N	-0-					2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	78406	3			Y	-0-					-0-
10	137423	X	63934	-0-	-73489	-0-	63934	3			Y	-0-					-0-
11	132990	X	59741	-0-	-73249	-0-	59741	3			Y	-0-					-0-
12	137423	X	59279	-0-	-78144	-0-	59279	3			Y	-0-					-0-
01	100998	X	62586	-0-	-38412	-0-	62586	3			Y	-0-					-0-
02	75806	X	60844	-0-	-14962	-0-	60844	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

09	62190	X	54049	-0-	-8141	-0-	54049	3			Y	-0-					2
10	61442	X	53973	-0-	-7469	-0-	53973	3			Y	-0-					2
11	54870	X	52352	-0-	-2518	-0-	52352	3			Y	-0-					2
12	56699	X	52860	-0-	-3839	-0-	52860	3			Y	-0-					2
01	55862	X	49246	-0-	-6616	-0-	49246	3			Y	-0-					2
02	52258	X	45147	-0-	-7111	-0-	45147	3			Y	-0-					2

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

09	81270	X	74518	-0-	-6752	-0-	74518	3			Y	-0-					2
10	79670	X	75625	-0-	-4045	-0-	75625	3			Y	-0-					2
11	76620	X	76116	-0-	-504	-0-	76116	3			Y	-0-					2
12	79174	X	75131	-0-	-4043	-0-	75131	3			Y	-0-					2
01	77004	X	71997	-0-	-5007	-0-	71997	3			Y	-0-					2
02	73573	X	66934	-0-	-6639	-0-	66934	3			Y	-0-					2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

09	91920	X	82778	-0-	-9142	-0-	82778	3			Y	-0-					2
10	92535	X	82249	-0-	-10286	-0-	82249	3			Y	-0-					2
11	84540	X	80421	-0-	-4119	-0-	80421	3			Y	-0-					2
12	87358	X	78183	-0-	-9175	-0-	78183	3			Y	-0-					2
01	85529	X	75471	-0-	-10058	-0-	75471	3			Y	-0-					2
02	80011	X	69604	-0-	-10407	-0-	69604	3			Y	-0-					2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

09	108870	X	90596	-0-	-18274	-0-	90596	3			Y	-0-					2
10	107756	X	85791	-0-	-21965	-0-	85791	3			Y	-0-					2
11	94560	X	85426	-0-	-9134	-0-	85426	3			Y	-0-					2
12	97712	X	86126	-0-	-11586	-0-	86126	3			Y	-0-					2
01	93620	X	84702	-0-	-8918	-0-	84702	3			Y	-0-					2
02	87580	X	73023	-0-	-14557	-0-	73023	3			Y	-0-					2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

09	61020	X	34848	-0-	-26172	-0-	34848	3			Y	-0-					-0-
10	63054	X	33204	-0-	-29850	-0-	33204	3			Y	-0-					-0-
11	61020	X	29463	-0-	-31557	-0-	29463	3			Y	-0-					-0-
12	46066	X	28450	-0-	-17616	-0-	28450	3			Y	-0-					-0-
01	38626	X	27050	-0-	-11576	-0-	27050	3			Y	-0-					-0-
02	33698	X	24007	-0-	-9691	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

09	206940	X	170123	-0-	-36817	-0-	170123	3			N	-0-					-0-
10	196788	X	165857	-0-	-30931	-0-	165857	3			N	-0-					-0-
11	186930	X	141164	-0-	-45766	-0-	141164	3			N	-0-					-0-
12	175801	X	166025	-0-	-9776	-0-	166025	3			N	-0-					-0-
01	175801	X	155822	-0-	-19979	-0-	155822	3			N	-0-					-0-
02	164459	X	132748	-0-	-31711	-0-	132748	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366930	X	332187	-0-	-34743	-0-	332187	3			N	-0-					-0-
10	368528	X	306432	-0-	-62096	-0-	306432	3			N	-0-					-0-
11	356640	X	275289	-0-	-81351	-0-	275289	3			N	-0-					-0-
12	368528	X	222794	-0-	-145734	-0-	222794	3			N	-0-					-0-
01	343263	X	186567	-0-	-156696	-0-	186567	3			N	-0-					-0-
02	321117	X	154251	-0-	-166866	-0-	154251	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200010	X	98631	-0-	-101379	-0-	98631	3			N	-0-					-0-
10	179273	X	87695	-0-	-91578	-0-	87695	3			N	-0-					-0-
11	129540	X	82783	-0-	-46757	-0-	82783	3			N	-0-					-0-
12	133858	X	80645	-0-	-53213	-0-	80645	3			N	-0-					-0-
01	101928	X	73038	-0-	-28890	-0-	73038	3			N	-0-					-0-
02	95352	X	68711	-0-	-26641	-0-	68711	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240330	X	184072	-0-	-56258	-0-	184072	2			Y	-0-					-0-
10	227850	X	196832	-0-	-31018	-0-	196832	2			Y	-0-					-0-
11	216990	X	182356	-0-	-34634	-0-	182356	2			Y	-0-					-0-
12	217372	X	174520	-0-	-42852	-0-	174520	2			Y	-0-					-0-
01	210087	X	160049	-0-	-50038	-0-	160049	2			Y	-0-					-0-
02	184121	X	143576	-0-	-40545	-0-	143576	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288600	X	189702	-0-	-98898	-0-	189702	2			Y	-0-					-0-
10	298220	X	183037	-0-	-115183	-0-	183037	2			Y	-0-					-0-
11	265710	X	187389	-0-	-78321	-0-	187389	2			Y	-0-					-0-
12	268956	X	177247	-0-	-91709	-0-	177247	2			Y	-0-					-0-
01	245148	X	181576	-0-	-63572	-0-	181576	2			Y	-0-					-0-
02	183367	X	158479	-0-	-24888	-0-	158479	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423600	X	335366	-0-	-88234	-0-	335366	2			Y	-0-					-0-
10	437131	X	292280	-0-	-144851	-0-	292280	2			Y	-0-					-0-
11	393480	X	279001	-0-	-114479	-0-	279001	2			Y	-0-					-0-
12	393328	X	271416	-0-	-121912	-0-	271416	2			Y	-0-					-0-
01	371597	X	245038	-0-	-126559	-0-	245038	2			Y	-0-					-0-
02	324191	X	213542	-0-	-110649	-0-	213542	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314190	X	226440	-0-	-87750	-0-	226440	2			Y	-0-					-0-
10	309008	X	199737	-0-	-109271	-0-	199737	2			Y	-0-					-0-
11	271890	X	217093	-0-	-54797	-0-	217093	2			Y	-0-					-0-
12	268956	X	220241	-0-	-48715	-0-	220241	2			Y	-0-					-0-
01	250573	X	189760	-0-	-60813	-0-	189760	2			Y	-0-					-0-
02	218892	X	165166	-0-	-53726	-0-	165166	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252480	X	113508	-0-	-138972	-0-	113508	2			Y	-0-					-0-
10	342708	X	342708	-0-	-0-	-0-	342708	2			Y	-0-					-0-
11	470060	X	470060	-0-	-0-	-0-	470060	2			Y	-0-					-0-
12	231539	X	180836	-0-	-50703	-0-	180836	2			Y	-0-					-0-
01	342705	X	169143	-0-	-173562	-0-	169143	2			Y	-0-					-0-
02	386860	X	150008	-0-	-236852	-0-	150008	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

09	170790	X	142696	-0-	-28094	-0-	142696	3			N	-0-					-0-
10	176483	X	141362	-0-	-35121	-0-	141362	3			N	-0-					-0-
11	170790	X	127142	-0-	-43648	-0-	127142	3			N	-0-					-0-
12	157418	X	122831	-0-	-34587	-0-	122831	3			N	-0-					-0-
01	147467	X	113484	-0-	-33983	-0-	113484	3			N	-0-					-0-
02	137953	X	98117	-0-	-39836	-0-	98117	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

09	42090	X	38550	-0-	-3540	-0-	38522	3	28	9	N	25					123
10	43214	X	38389	-0-	-4825	-0-	38345	3	44	9	N	40					163
11	39330	X	35532	-0-	-3798	-0-	35521	3	11	9	N	10					173
12	40424	X	34931	-0-	-5493	-0-	34731	3	200	9	N	182					355
01	39835	X	34264	-0-	-5571	-0-	34264	3			N	-0-					355
02	37265	X	28982	-0-	-8283	-0-	28927	3	55	9	N	50					405

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

09	243180	X	174466	-0-	-68714	-0-	174466	3			N	-0-					-0-
10	244187	X	201102	-0-	-43085	-0-	201102	3			N	-0-					-0-
11	217530	X	188990	-0-	-28540	-0-	188990	3			N	-0-					-0-
12	221650	X	182198	-0-	-39452	-0-	182198	3			N	-0-					-0-
01	201097	X	175455	-0-	-25642	-0-	175455	3			N	-0-					-0-
02	188123	X	159024	-0-	-29099	-0-	159024	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

09	602040	X	602040	-0-	-0-	-0-	602040	2			N	-0-					-0-
10	530177	X	530177	-0-	-0-	-0-	530177	2			N	-0-					-0-
11	565904	X	565904	-0-	-0-	-0-	565904	2			N	-0-					-0-
12	564994	X	564994	-0-	-0-	-0-	564994	2			N	-0-					-0-
01	506860	X	506860	-0-	-0-	-0-	506860	2			N	-0-					-0-
*02	477514	X	477514	-0-	-0-	-0-	477514	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

09	222360	X	105586	-0-	-116774	-0-	105586	2			N	-0-					-0-
10	199950	X	101077	-0-	-98873	-0-	101077	2			N	-0-					-0-
11	168210	X	92934	-0-	-75276	-0-	92934	2			N	-0-					-0-
12	149544	X	84584	-0-	-64960	-0-	84584	2			N	-0-					-0-
01	130138	X	76542	-0-	-53596	-0-	76542	2			N	-0-					-0-
02	102080	X	66690	-0-	-35390	-0-	66690	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 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
09	241590	X	189744	-0-	-51846	-0-	189744	2			N	-0-					-0-
10	249643	X	189494	-0-	-60149	-0-	189494	2			N	-0-					-0-
11	229260	X	176334	-0-	-52926	-0-	176334	2			N	-0-					-0-
12	217682	X	173956	-0-	-43726	-0-	173956	2			N	-0-					-0-
01	202926	X	164528	-0-	-38398	-0-	164528	2			N	-0-					-0-
02	183425	X	143242	-0-	-40183	-0-	143242	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478386	X	478386	-0-	-0-	-0-	478386	2			N	-0-					-0-
10	465852	X	465852	-0-	-0-	-0-	465852	2			N	-0-					-0-
11	467423	X	467423	-0-	-0-	-0-	467423	2			N	-0-					-0-
12	390071	X	390071	-0-	-0-	-0-	390071	2			N	-0-					-0-
01	279684	X	279684	-0-	-0-	-0-	279684	2			N	-0-					-0-
*02	318822	X	318822	-0-	-0-	-0-	318822	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143765	X	143765	-0-	-0-	-0-	143765	2			N	-0-					-0-
10	133353	X	133353	-0-	-0-	-0-	133353	2			N	-0-					-0-
11	135170	X	135170	-0-	-0-	-0-	135170	2			N	-0-					-0-
12	135520	X	135520	-0-	-0-	-0-	135520	2			N	-0-					-0-
01	119930	X	119930	-0-	-0-	-0-	119930	2			N	-0-					-0-
*02	94817	X	94817	-0-	-0-	-0-	94817	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272130	X	192257	-0-	-79873	-0-	192257	2			N	-0-					-0-
10	275559	X	208699	-0-	-66860	-0-	208699	2			N	-0-					-0-
11	258090	X	194341	-0-	-63749	-0-	194341	2			N	-0-					-0-
12	245396	X	187491	-0-	-57905	-0-	187491	2			N	-0-					-0-
01	227478	X	177066	-0-	-50412	-0-	177066	2			N	-0-					-0-
02	195228	X	156695	-0-	-38533	-0-	156695	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243390	X	167003	-0-	-76387	-0-	167003	2			N	-0-					-0-
10	215419	X	161557	-0-	-53862	-0-	161557	2			N	-0-					-0-
11	208470	X	56958	-0-	-151512	-0-	56958	2			N	-0-					-0-
12	186899	X	7	-0-	-186892	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	173507	X	-0-	-0-	-173507	-0-					N	-0-					-0-
02	161443	X	-0-	-0-	-161443	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576820	X	576820	-0-	-0-	-0-	576820	2			N	-0-					-0-
10	563850	X	563850	-0-	-0-	-0-	563850	2			N	-0-					-0-
11	557713	X	557713	-0-	-0-	-0-	557713	2			N	-0-					-0-
12	447807	X	447807	-0-	-0-	-0-	447807	2			N	-0-					-0-
01	543549	X	543549	-0-	-0-	-0-	543549	2			N	-0-					-0-
*02	527074	X	527074	-0-	-0-	-0-	527074	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

09	63323	X	63323	-0-	-0-	-0-	63323	2			N	-0-					-0-
10	477476	X	477476	-0-	-0-	-0-	477476	2			N	-0-					-0-
11	364434	X	364434	-0-	-0-	-0-	364434	2			N	-0-					-0-
12	368837	X	368837	-0-	-0-	-0-	368837	2			N	-0-					-0-
01	505018	X	505018	-0-	-0-	-0-	505018	2			N	-0-					-0-
*02	408430	X	408430	-0-	-0-	-0-	408430	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

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-
02	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

09	298770	X	276345	-0-	-22425	-0-	276345	2			N	-0-					-0-
10	308729	X	301395	-0-	-7334	-0-	301395	2			N	-0-					-0-
11	298770	X	242050	-0-	-56720	-0-	242050	2			N	-0-					-0-
12	312676	X	312676	-0-	-0-	-0-	312676	2			N	-0-					-0-
01	358747	X	358747	-0-	-0-	-0-	358747	2			N	-0-					-0-
*02	479061	X	479061	-0-	-0-	-0-	479061	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

09	74715	X	74715	-0-	-0-	-0-	74715	2			N	-0-					-0-
10	532663	X	532663	-0-	-0-	-0-	532663	2			N	-0-					-0-
11	468442	X	468442	-0-	-0-	-0-	468442	2			N	-0-					-0-
12	479174	X	479174	-0-	-0-	-0-	479174	2			N	-0-					-0-
01	462012	X	462012	-0-	-0-	-0-	462012	2			N	-0-					-0-
*02	452241	X	452241	-0-	-0-	-0-	452241	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

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-
02	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

09	296619	X	296619	-0-	-0-	-0-	296619	2			N	-0-					-0-
10	279019	X	279019	-0-	-0-	-0-	279019	2			N	-0-					-0-
11	261990	X	255569	-0-	-6421	-0-	255569	2			N	-0-					-0-
12	276334	X	276334	-0-	-0-	-0-	276334	2			N	-0-					-0-
01	270723	X	177259	-0-	-93464	-0-	177259	2			N	-0-					-0-
02	253257	X	197686	-0-	-55571	-0-	197686	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	418678	X	418678	-0-	-0-	-0-	418678	2			N	-0-					-0-
10	263004	X	137015	-0-	-125989	-0-	137015	2			N	-0-					-0-
11	411964	X	411964	-0-	-0-	-0-	411964	2			N	-0-					-0-
12	437886	X	437886	-0-	-0-	-0-	437886	2			N	-0-					-0-
01	441295	X	441295	-0-	-0-	-0-	441295	2			N	-0-					-0-
*02	426654	X	426654	-0-	-0-	-0-	426654	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

09	258540	X	133971	-0-	-124569	-0-	133971	2			N	-0-					-0-
10	267158	X	150184	-0-	-116974	-0-	150184	2			N	-0-					-0-
11	258540	X	168552	-0-	-89988	-0-	168552	2			N	-0-					-0-
12	267158	X	193825	-0-	-73333	-0-	193825	2			N	-0-					-0-
01	267158	X	199971	-0-	-67187	-0-	199971	2			N	-0-					-0-
*02	195439	X	195439	-0-	-0-	-0-	195439	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	249840	X	129107	-0-	-120733	-0-	129107	2			N	-0-					-0-
10	258168	X	110274	-0-	-147894	-0-	110274	2			N	-0-					-0-
11	249840	X	164160	-0-	-85680	-0-	164160	2			N	-0-					-0-
12	258168	X	187572	-0-	-70596	-0-	187572	2			N	-0-					-0-
01	284851	X	284851	-0-	-0-	-0-	284851	2			N	-0-					-0-
*02	391892	X	391892	-0-	-0-	-0-	391892	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

09	459791	X	459791	-0-	-0-	-0-	459791	2			N	-0-					-0-
10	515909	X	515909	-0-	-0-	-0-	515909	2			N	-0-					-0-
11	466316	X	466316	-0-	-0-	-0-	466316	2			N	-0-					-0-
12	468154	X	468154	-0-	-0-	-0-	468154	2			N	-0-					-0-
01	449536	X	449536	-0-	-0-	-0-	449536	2			N	-0-					-0-
*02	414499	X	414499	-0-	-0-	-0-	414499	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

09	285120	X	-0-	-0-	-285120	-0-					N	-0-					-0-
10	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
11	323141	X	323141	-0-	-0-	-0-	323141	2			N	-0-					-0-
12	359268	X	359268	-0-	-0-	-0-	359268	2			N	-0-					-0-
01	340106	X	340106	-0-	-0-	-0-	340106	2			N	-0-					-0-
*02	283656	X	283656	-0-	-0-	-0-	283656	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1077886	X	1077886	-0-	-0-	-0-	1077886	2			N	-0-					-0-
10	973528	X	973528	-0-	-0-	-0-	973528	2			N	-0-					-0-
11	812145	X	812145	-0-	-0-	-0-	812145	2			N	-0-					-0-
12	794155	X	794155	-0-	-0-	-0-	794155	2			N	-0-					-0-
01	661791	X	661791	-0-	-0-	-0-	661791	2			N	-0-					-0-
*02	578124	X	578124	-0-	-0-	-0-	578124	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

09	1020948	X	1020948	-0-	-0-	-0-	1020948	2			N	-0-					-0-
10	1106076	X	1106076	-0-	-0-	-0-	1106076	2			N	-0-					-0-
11	872607	X	872607	-0-	-0-	-0-	872607	2			N	-0-					-0-
12	888101	X	888101	-0-	-0-	-0-	888101	2			N	-0-					-0-
01	724040	X	724040	-0-	-0-	-0-	724040	2			N	-0-					-0-
*02	613326	X	613326	-0-	-0-	-0-	613326	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

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-
02	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

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-
02	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

09	567462	X	567462	-0-	-0-	-0-	567462	2			N	-0-					-0-
10	516054	X	516054	-0-	-0-	-0-	516054	2			N	-0-					-0-
11	481651	X	481651	-0-	-0-	-0-	481651	2			N	-0-					-0-
12	492036	X	492036	-0-	-0-	-0-	492036	2			N	-0-					-0-
01	492135	X	492135	-0-	-0-	-0-	492135	2			N	-0-					-0-
*02	902758	X	902758	-0-	-0-	-0-	902758	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

09	950585	X	950585	-0-	-0-	-0-	950585	2			N	-0-					-0-
10	990011	X	990011	-0-	-0-	-0-	990011	2			N	-0-					-0-
11	964919	X	964919	-0-	-0-	-0-	964919	2			N	-0-					-0-
12	811043	X	811043	-0-	-0-	-0-	811043	2			N	-0-					-0-
01	763166	X	763166	-0-	-0-	-0-	763166	2			N	-0-					-0-
*02	1051658	X	1051658	-0-	-0-	-0-	1051658	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596445	X	596445	-0-	-0-	-0-	596445	2			N	-0-					-0-
10	604546	X	604546	-0-	-0-	-0-	604546	2			N	-0-					-0-
11	579178	X	579178	-0-	-0-	-0-	579178	2			N	-0-					-0-
12	561949	X	561949	-0-	-0-	-0-	561949	2			N	-0-					-0-
01	571887	X	571887	-0-	-0-	-0-	571887	2			N	-0-					-0-
*02	530151	X	530151	-0-	-0-	-0-	530151	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

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-
02	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

09	SHUT IN		142834	-0-	142834	150164	142834	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		321976	-0-	321976	472140	321976	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	472140					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		116139	-0-	116139	588279	116139	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		439016	-0-	439016	1027295	439016	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		325071	-0-	325071	1352366	325071	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

09	415804	X	415804	-0-	-0-	-0-	415804	3			N	-0-					-0-
10	424534	X	424534	-0-	-0-	-0-	424534	3			N	-0-					-0-
11	404342	X	404342	-0-	-0-	-0-	404342	3			N	-0-					-0-
12	381711	X	381711	-0-	-0-	-0-	381711	3			N	-0-					-0-
01	354323	X	354323	-0-	-0-	-0-	354323	3			N	-0-					-0-
*02	313712	X	313712	-0-	-0-	-0-	313712	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

09	806611	X	806611	-0-	-0-	-0-	806611	2			N	-0-					-0-
10	762594	X	762594	-0-	-0-	-0-	762594	2			N	-0-					-0-
11	696699	X	696699	-0-	-0-	-0-	696699	2			N	-0-					-0-
12	713320	X	713320	-0-	-0-	-0-	713320	2			N	-0-					-0-
01	692937	X	692937	-0-	-0-	-0-	692937	2			N	-0-					-0-
*02	594384	X	594384	-0-	-0-	-0-	594384	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

09	570723	X	570723	-0-	-0-	-0-	570723	2			N	-0-					-0-
10	553293	X	553293	-0-	-0-	-0-	553293	2			N	-0-					-0-
11	558343	X	558343	-0-	-0-	-0-	558343	2			N	-0-					-0-
12	320098	X	320098	-0-	-0-	-0-	320098	2			N	-0-					-0-
01	563028	X	563028	-0-	-0-	-0-	563028	2			N	-0-					-0-
*02	516960	X	516960	-0-	-0-	-0-	516960	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	1138954	-0-	1138954	7597078	1138954	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	1098846	-0-	1098846	8695924	1098846	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	546388	-0-	546388	9242312	546388	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	312551	-0-	312551	9554863	312551	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	533502	-0-	533502	88365	533502	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	440100	-0-	440100	528465	440100	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

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

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

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

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1111192	X	502702	-0-	-608490	-0-	502702	2			N	-0-					-0-
10	510197	X	510197	-0-	-0-	-0-	510197	2			N	-0-					-0-
11	527098	X	527098	-0-	-0-	-0-	527098	2			N	-0-					-0-
12	688123	X	688123	-0-	-0-	-0-	688123	2			N	-0-					-0-
01	683308	X	683308	-0-	-0-	-0-	683308	2			N	-0-					-0-
*02	500350	X	500350	-0-	-0-	-0-	500350	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		188325	-0-	188325	188325	188325	2			N	-0-					-0-
08	0		514506	-0-	514506	702831	514506	2			N	-0-					-0-
*09	1204231	X	501400	-0-	-702831	-0-	501400	2			N	-0-					-0-
*10	511215	X	511215	-0-	-0-	-0-	511215	2			N	-0-					-0-
*11	515356	X	515356	-0-	-0-	-0-	515356	2			N	-0-					-0-
*12	522852	X	522852	-0-	-0-	-0-	522852	2			N	-0-					-0-
*01	511052	X	511052	-0-	-0-	-0-	511052	2			N	-0-					-0-
*02	501339	X	501339	-0-	-0-	-0-	501339	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		75072	-0-	75072	75072	75072	2			N	-0-					-0-
09	0		457412	-0-	457412	532484	457412	2			N	-0-					-0-
*10	1055372	X	522888	-0-	-532484	-0-	522888	2			N	-0-					-0-
*11	490455	X	490455	-0-	-0-	-0-	490455	2			N	-0-					-0-
*12	515853	X	515853	-0-	-0-	-0-	515853	2			N	-0-					-0-
*01	521048	X	521048	-0-	-0-	-0-	521048	2			N	-0-					-0-
*02	479172	X	479172	-0-	-0-	-0-	479172	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		234263	-0-	234263	234263	234263	2			N	-0-					-0-
07	0		884783	-0-	884783	1119046	884783	2			N	-0-					-0-
08	0		1017317	-0-	1017317	2136363	1017317	2			N	-0-					-0-
*09	2873432	X	737069	-0-	-2136363	-0-	737069	2			N	-0-					-0-
*10	803156	X	803156	-0-	-0-	-0-	803156	2			N	-0-					-0-
*11	734468	X	734468	-0-	-0-	-0-	734468	2			N	-0-					-0-
*12	395423	X	395423	-0-	-0-	-0-	395423	2			N	-0-					-0-
*01	1077044	X	1077044	-0-	-0-	-0-	1077044	2			N	-0-					-0-
*02	1211731	X	1211731	-0-	-0-	-0-	1211731	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	77686	X	NO RPT	-0-	-77686	-0-					N	NO RPT					-0-
12	344038	X	NO RPT	-0-	-344038	-0-					N	NO RPT					-0-
01	344038	X	NO RPT	-0-	-344038	-0-					N	NO RPT					-0-
02	321842	X	NO RPT	-0-	-321842	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					10
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					10
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					10
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					10
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	1923	-0-	-5667	-0-	1922	2	1	9	N	1					11
10	7843	X	1503	-0-	-6340	-0-	1503	2			N	-0-					11
11	6570	X	131	-0-	-6439	-0-	131	2			N	-0-					11
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					11
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					11
*02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					11

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	844	-0-	-1046	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	520	-0-	-1402	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	360	-0-	-960	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	513	-0-	-851	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	484	-0-	-328	-0-	484	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4482	-0-	-1128	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4351	-0-	-1446	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4862	-0-	-748	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4437	-0-	-261	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	640	-0-	-1520	-0-	639	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1124	-0-	-2206	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	484	-0-	-2802	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	53	-0-	-3047	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	67	-0-	-2253	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

09	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2149	-0-	-1128	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

09	7650	X	7004	-0-	-646	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7145	-0-	-512	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6713	-0-	-517	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7031	-0-	-378	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	5896	-0-	-861	-0-	5896	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

09	8790	X	6848	-0-	-1942	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7832	-0-	-1251	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7266	-0-	-894	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7335	-0-	-632	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7178	-0-	-789	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	6803	-0-	-534	-0-	6803	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	7882	-0-	-1697	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	7357	-0-	-1913	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	7549	-0-	-2030	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7275	-0-	-599	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	6800	-0-	-566	-0-	6800	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3686	-0-	-1460	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3948	-0-	-1198	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	3568	-0-	-1246	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	6960	X	5532	-0-	-1428	-0-	5532	3		N	-0-			-0-
10	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	6543	3		N	-0-			-0-
11	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	5607	3		N	-0-			-0-
12	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6213	3		N	-0-			-0-
01	6541	X	5971	-0-	-570	-0-	5971	3		N	-0-			-0-
02	6119	X	5216	-0-	-903	-0-	5216	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

09	9510	X	4207	-0-	-5303	-0-	4207	3		N	-0-			-0-
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3		N	-0-			-0-
11	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3		N	-0-			-0-
12	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3		N	-0-			-0-
01	10602	X	9394	-0-	-1208	-0-	9394	3		N	-0-			-0-
02	9918	X	8562	-0-	-1356	-0-	8562	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3		N	-0-			-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3		N	-0-			-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3		N	-0-			-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3		N	-0-			-0-
01	6727	X	5944	-0-	-783	-0-	5944	3		N	-0-			-0-
02	6293	X	6102	-0-	-191	-0-	6102	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3		N	-0-			-0-
10	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
11	3840	X	61	-0-	-3779	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	5611	X	913	-0-	-4698	-0-	913	3		N	-0-			-0-
01	5611	X	3816	-0-	-1795	-0-	3816	3		N	-0-			-0-
02	5249	X	7	-0-	-5242	-0-	7	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

09	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20351	3		N	-0-			-0-
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3		N	-0-			-0-
11	7470	X	5532	-0-	-1938	-0-	5532	3		N	-0-			-0-
12	7719	X	2680	-0-	-5039	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
01	7719	X	2562	-0-	-5157	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
02	7221	X	328	-0-	-6893	-0-	328	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

09	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	3		N	-0-			-0-
10	6045	X	4985	-0-	-1060	-0-	4985	3		N	-0-			-0-
11	5850	X	4724	-0-	-1126	-0-	4724	3		N	-0-			-0-
12	5859	X	4822	-0-	-1037	-0-	4822	3		N	-0-			-0-
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5045	3		N	-0-			-0-
02	5191	X	5092	-0-	-99	-0-	5092	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	6667	-0-	-496	-0-	6667	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
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
10	10726	X	5005	-0-	-5721	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	2379	-0-	-8001	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
01	10726	X	232	-0-	-10494	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6	-0-	-6635	-0-	6	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
09	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	3			N	-0-					-0-
10	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	7501	-0-	-3809	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	4713	-0-	-6974	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	4895	-0-	-6792	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	10933	X	3251	-0-	-7682	-0-	3251	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
09	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5157	-0-	-733	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4977	-0-	-913	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5064	-0-	-640	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4628	-0-	-418	-0-	4628	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
09	4020	X	3063	-0-	-957	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
*02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	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
09	9780	X	9712	-0-	-68	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9506	-0-	-600	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8732	-0-	-1048	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8598	-0-	-1508	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8192	-0-	-1914	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
02	9396	X	7636	-0-	-1760	-0-	7636	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
09	5520	X	5039	-0-	-481	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	5045	-0-	-475	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4221	-0-	-651	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3380	-0-	-1420	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3751	-0-	-686	-0-	3751	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
09	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6265	-0-	-958	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5995	-0-	-815	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5951	-0-	-900	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5889	-0-	-869	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5332	-0-	-874	-0-	5332	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
09	13260	X	12623	-0-	-637	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	4600	-0-	-9102	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
11	13260	X	3476	-0-	-9784	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	1509	-0-	-12131	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	1777	-0-	-11274	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	12209	X	4497	-0-	-7712	-0-	4497	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
09	7980	X	5140	-0-	-2840	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	6474	-0-	-1501	-0-	6474	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
09	4560	X	3740	-0-	-820	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	3566	-0-	-904	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3551	-0-	-944	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3451	-0-	-174	-0-	3451	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
09	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	6965	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	6880	-0-	-1087	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	6501	-0-	-1209	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6530	-0-	-1437	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	6119	-0-	-1631	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	6728	X	3236	-0-	-3492	-0-	3236	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
09	9750	X	5939	-0-	-3811	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9813	-0-	-262	-0-	9813	3			Y	-0-					-0-
11	9420	X	8255	-0-	-1165	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	7715	-0-	-2112	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
02	9193	X	7258	-0-	-1935	-0-	7258	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4255	-0-	-736	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3969	-0-	-591	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3963	-0-	-718	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
02	4002	X	3494	-0-	-508	-0-	3494	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
09	3000	X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
02	2320	X	2141	-0-	-179	-0-	2141	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
09	7020	X	5772	-0-	-1248	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6133	-0-	-1214	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	5194	-0-	-1916	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7138	-0-	-209	-0-	7138	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	6831	3			Y	-0-					-0-
*02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	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
09	9930	X	8931	-0-	-999	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
10	10261	X	9097	-0-	-1164	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
11	9780	X	8753	-0-	-1027	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-
12	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8870	3			Y	-0-					-0-
01	9579	X	8831	-0-	-748	-0-	8831	3			Y	-0-					-0-
02	8642	X	8385	-0-	-257	-0-	8385	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
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
11	7530	X	6098	-0-	-1432	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6065	-0-	-1716	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
02	6148	X	5573	-0-	-575	-0-	5573	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
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5964	-0-	-50	-0-	5964	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
02	5626	X	5056	-0-	-570	-0-	5056	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
09	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4863	-0-	-779	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4564	-0-	-896	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4647	-0-	-871	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	3954	-0-	-1092	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6222	-0-	-1218	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	5629	-0-	-1481	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	5492	-0-	-1855	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	2797	-0-	-3744	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
02	6032	X	4310	-0-	-1722	-0-	4310	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
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-
*02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	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
09	9630	X	8053	-0-	-1577	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
10	9951	X	8434	-0-	-1517	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	8183	3			Y	-0-					-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					-0-
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
*02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	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
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2596	-0-	-246	-0-	2596	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
09	9600	X	9179	-0-	-421	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-
10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	9201	-0-	-339	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	9384	-0-	-474	-0-	9384	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	9225	-0-	-633	-0-	9225	3			Y	-0-					-0-
02	9135	X	8304	-0-	-831	-0-	8304	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
09	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7995	3			Y	-0-					-0-
10	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7779	-0-	-381	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7691	-0-	-741	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7489	-0-	-943	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
02	7743	X	7079	-0-	-664	-0-	7079	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
09	3780	X	3144	-0-	-636	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2884	-0-	-1053	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3530	-0-	-280	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3028	-0-	-394	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	15870	X	11548	-0-	-4322	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
10	16399	X	11651	-0-	-4748	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-
11	13170	X	11038	-0-	-2132	-0-	11038	3			Y	-0-					-0-
12	12431	X	11387	-0-	-1044	-0-	11387	3			Y	-0-					-0-
01	12121	X	11164	-0-	-957	-0-	11164	3			Y	-0-					-0-
02	11165	X	10371	-0-	-794	-0-	10371	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
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6122	-0-	-729	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5794	-0-	-836	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
02	5916	X	5187	-0-	-729	-0-	5187	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
09	11040	X	8952	-0-	-2088	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
10	10044	X	8982	-0-	-1062	-0-	8982	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	8664	-0-	-546	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
12	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-
01	9238	X	8691	-0-	-547	-0-	8691	3			Y	-0-					-0-
*02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	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
09	10260	X	8954	-0-	-1306	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9100	-0-	-1254	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-
11	9780	X	8562	-0-	-1218	-0-	8562	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8864	-0-	-808	-0-	8864	3			Y	-0-					-0-
01	9300	X	8681	-0-	-619	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
02	8642	X	7968	-0-	-674	-0-	7968	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
09	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4193	-0-	-99	-0-	4193	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
09	9630	X	9099	-0-	-531	-0-	9099	3			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9367	-0-	-274	-0-	9367	3			Y	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	9077	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	8649	-0-	-744	-0-	8649	3			Y	-0-					-0-
02	8845	X	8155	-0-	-690	-0-	8155	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
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6062	-0-	-1099	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	5412	-0-	-1403	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	12780	X	11795	-0-	-985	-0-	11795	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	12533	-0-	-177	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11973	-0-	-147	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11994	-0-	-530	-0-	11994	3			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11969	-0-	-555	-0-	11969	3			Y	-0-					-0-
02	11716	X	10990	-0-	-726	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

09	8760	X	7328	-0-	-1432	-0-	7328	3			Y	-0-					-0-
10	9052	X	7514	-0-	-1538	-0-	7514	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	6775	-0-	-845	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7329	-0-	-483	-0-	7329	3			Y	-0-					-0-
02	7076	X	6701	-0-	-375	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

09	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4119	-0-	-318	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

09	11760	X	10254	-0-	-1506	-0-	10254	3			Y	-0-					-0-
10	11501	X	9735	-0-	-1766	-0-	9735	3			Y	-0-					-0-
11	10950	X	8595	-0-	-2355	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	9234	-0-	-2081	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
01	10602	X	9400	-0-	-1202	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
02	9918	X	9334	-0-	-584	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

09	11940	X	8814	-0-	-3126	-0-	8814	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	8944	-0-	-3394	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-
11	9660	X	8441	-0-	-1219	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	8560	3			Y	-0-					-0-
01	9300	X	7251	-0-	-2049	-0-	7251	3			Y	-0-					-0-
02	8526	X	2777	-0-	-5749	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

09	5910	X	5004	-0-	-906	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5184	-0-	-768	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			Y	-0-					-0-
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5076	-0-	-318	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

09	7590	X	7409	-0-	-181	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	3			Y	-0-					-0-
11	7530	X	6946	-0-	-584	-0-	6946	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7058	-0-	-723	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			Y	-0-					-0-
*02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	11250	X	10711	-0-	-539	-0-	10711	3			Y	-0-					-0-
10	11346	X	10927	-0-	-419	-0-	10927	3			Y	-0-					-0-
11	10980	X	10373	-0-	-607	-0-	10373	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	10367	-0-	-948	-0-	10367	3			Y	-0-					-0-
01	11067	X	10057	-0-	-1010	-0-	10057	3			Y	-0-					-0-
02	10353	X	9247	-0-	-1106	-0-	9247	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	12246	3			Y	-0-					-0-
10	13423	X	12692	-0-	-731	-0-	12692	3			Y	-0-					-0-
11	12990	X	12013	-0-	-977	-0-	12013	3			Y	-0-					-0-
12	13299	X	12119	-0-	-1180	-0-	12119	3			Y	-0-					-0-
01	12803	X	11859	-0-	-944	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
02	11861	X	10860	-0-	-1001	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9583	-0-	-947	-0-	9583	3			Y	-0-					-0-
10	10540	X	9259	-0-	-1281	-0-	9259	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8348	-0-	-1612	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	8869	-0-	-1423	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-
01	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
02	9251	X	8013	-0-	-1238	-0-	8013	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	11843	-0-	-3637	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
10	15996	X	11445	-0-	-4551	-0-	11445	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	11081	-0-	-4399	-0-	11081	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	10658	-0-	-3509	-0-	10658	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	10931	-0-	-1996	-0-	10931	3			Y	-0-					-0-
02	11455	X	10125	-0-	-1330	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6514	-0-	-236	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6474	-0-	-336	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6617	-0-	-420	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5868	-0-	-454	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	3			Y	-0-					-0-
10	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	3			Y	-0-					-0-
11	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	3			Y	-0-					-0-
12	13609	X	13484	-0-	-125	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
01	13609	X	13295	-0-	-314	-0-	13295	3			Y	-0-					-0-
02	13920	X	12100	-0-	-1820	-0-	12100	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
02	4582	X	4086	-0-	-496	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	10560	X	8790	-0-	-1770	-0-	8790	3			Y	-0-					-0-
10	10633	X	9120	-0-	-1513	-0-	9120	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	8476	-0-	-1514	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	8496	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	8725	-0-	-1226	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
02	8526	X	8073	-0-	-453	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7164	-0-	-989	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					-0-
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
02	7279	X	6361	-0-	-918	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9586	-0-	-734	-0-	9586	3			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9819	-0-	-597	-0-	9819	3			Y	-0-					-0-
11	9870	X	9273	-0-	-597	-0-	9273	3			Y	-0-					-0-
12	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	9309	-0-	-611	-0-	9309	3			Y	-0-					-0-
02	9280	X	8643	-0-	-637	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8113	-0-	-1125	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	7343	-0-	-1597	-0-	7343	3			Y	-0-					-0-
12	8928	X	7901	-0-	-1027	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7726	-0-	-799	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
02	7627	X	6396	-0-	-1231	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	12210	-0-	-1230	-0-	12210	3			Y	-0-					-0-
10	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	12430	3			Y	-0-					-0-
11	13080	X	11412	-0-	-1668	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	12538	-0-	-947	-0-	12538	3			Y	-0-					-0-
01	12865	X	12453	-0-	-412	-0-	12453	3			Y	-0-					-0-
02	11803	X	11014	-0-	-789	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7950	-0-	-203	-0-	7950	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	7555	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
02	7598	X	6470	-0-	-1128	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	8130	X	6842	-0-	-1288	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
10	8184	X	7037	-0-	-1147	-0-	7037	3			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6436	-0-	-1004	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5376	-0-	-1236	-0-	5376	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
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7624	-0-	-188	-0-	7624	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
12	8060	X	8000	-0-	-60	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7358	-0-	-702	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-
02	7540	X	6124	-0-	-1416	-0-	6124	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
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5317	-0-	-802	-0-	5317	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
09	3630	X	2649	-0-	-981	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
02	2552	X	1931	-0-	-621	-0-	1931	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
09	10320	X	10094	-0-	-226	-0-	10094	3			Y	-0-					-0-
10	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10162	3			Y	-0-					-0-
11	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	8795	3			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	8669	-0-	-1747	-0-	8669	3			Y	-0-					-0-
02	9744	X	8404	-0-	-1340	-0-	8404	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
09	6660	X	5071	-0-	-1589	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	4631	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	2984	-0-	-2866	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	3206	-0-	-2839	-0-	3204	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4875	-0-	-26	-0-	4875	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
09	10050	X	8709	-0-	-1341	-0-	8709	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	8478	-0-	-1597	-0-	8478	3			Y	-0-					-0-
11	9270	X	7440	-0-	-1830	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-
12	9145	X	8043	-0-	-1102	-0-	8043	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7086	-0-	-1324	-0-	7086	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	8820	X	7928	-0-	-892	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	6835	-0-	-2279	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	6755	-0-	-1555	-0-	6755	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	5653	-0-	-2686	-0-	5653	3			Y	-0-					-0-
01	8184	X	2993	-0-	-5191	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
02	7656	X	3164	-0-	-4492	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

09	8730	X	6571	-0-	-2159	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	7032	-0-	-1772	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7328	-0-	-1132	-0-	7328	3			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7737	-0-	-757	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6520	-0-	-517	-0-	6520	3			Y	-0-					-0-
02	7076	X	6188	-0-	-888	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

09	7410	X	6714	-0-	-696	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
10	8246	X	6860	-0-	-1386	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
11	7980	X	6561	-0-	-1419	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
12	8246	X	6642	-0-	-1604	-0-	6642	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6583	-0-	-764	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
*02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

09	11310	X	10460	-0-	-850	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-
10	10943	X	10270	-0-	-673	-0-	10270	3			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9758	-0-	-832	-0-	9758	3			Y	-0-					-0-
12	10943	X	9304	-0-	-1639	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9426	-0-	-1393	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	6719	-0-	-3402	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

09	12330	X	10832	-0-	-1498	-0-	10832	3			Y	-0-					-0-
10	11904	X	11144	-0-	-760	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
11	11520	X	10560	-0-	-960	-0-	10560	3			Y	-0-					-0-
12	11408	X	10626	-0-	-782	-0-	10626	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10542	-0-	-804	-0-	10542	3			Y	-0-					-0-
*02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

09	8970	X	8307	-0-	-663	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7825	-0-	-917	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8277	-0-	-183	-0-	8277	3			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	8265	-0-	-477	-0-	8265	3			Y	-0-					-0-
02	8033	X	7208	-0-	-825	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

09	9780	X	9065	-0-	-715	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9065	-0-	-886	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8757	-0-	-723	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8664	-0-	-698	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
02	8758	X	8393	-0-	-365	-0-	8393	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	3			Y	-0-					-0-
10	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-
11	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18735	3			Y	-0-					-0-
12	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	3			Y	-0-					-0-
01	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
02	14152	X	12555	-0-	-1597	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19290	X	17169	-0-	-2121	-0-	17169	3			Y	-0-					-0-
10	19437	X	16145	-0-	-3292	-0-	16145	3			Y	-0-					-0-
11	18720	X	15706	-0-	-3014	-0-	15706	3			Y	-0-					-0-
12	19344	X	15721	-0-	-3623	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
01	19344	X	14882	-0-	-4462	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
02	16588	X	15293	-0-	-1295	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10958	-0-	-592	-0-	10958	3			Y	-0-					-0-
10	15035	X	10327	-0-	-4708	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
11	14550	X	11019	-0-	-3531	-0-	11019	3			Y	-0-					-0-
12	15035	X	14165	-0-	-870	-0-	14165	3			Y	-0-					-0-
01	14725	X	13180	-0-	-1545	-0-	13180	3			Y	-0-					-0-
*02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11114	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8177	-0-	-43	-0-	8177	3			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
11	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7864	3			Y	-0-					-0-
12	8556	X	7790	-0-	-766	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7928	-0-	-566	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
02	7917	X	6903	-0-	-1014	-0-	6903	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			Y	-0-					-0-
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			Y	-0-					-0-
11	8400	X	6351	-0-	-2049	-0-	6351	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	8236	-0-	-444	-0-	8236	3			Y	-0-					-0-
01	8680	X	7940	-0-	-740	-0-	7940	3			Y	-0-					-0-
02	7859	X	7108	-0-	-751	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			Y	-0-					-0-
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6880	-0-	-50	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6982	-0-	-799	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6862	-0-	-919	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5913	-0-	-1366	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6390	-0-	-270	-0-	6390	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6492	-0-	-266	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6190	-0-	-350	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5604	-0-	-999	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5871	-0-	-306	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5602	-0-	-338	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5111	-0-	-889	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5258	-0-	-942	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	4190	-0-	-1886	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
02	5423	X	4234	-0-	-1189	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20670	X	19096	-0-	-1574	-0-	19096	3			Y	-0-					-0-
10	20770	X	17840	-0-	-2930	-0-	17840	3			Y	-0-					-0-
11	20100	X	15999	-0-	-4101	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-
12	20398	X	16555	-0-	-3843	-0-	16555	3			Y	-0-					-0-
01	20398	X	16270	-0-	-4128	-0-	16270	3			Y	-0-					-0-
02	18473	X	15836	-0-	-2637	-0-	15836	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13320	X	13138	-0-	-182	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-
10	14136	X	12694	-0-	-1442	-0-	12694	3			Y	-0-					-0-
11	13680	X	11668	-0-	-2012	-0-	11668	3			Y	-0-					-0-
12	14136	X	11570	-0-	-2566	-0-	11570	3			Y	-0-					-0-
01	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	12583	3			Y	-0-					-0-
02	12702	X	11268	-0-	-1434	-0-	11268	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	12170	-0-	-1180	-0-	12170	3			Y	-0-					-0-
10	13795	X	12015	-0-	-1780	-0-	12015	3			Y	-0-					-0-
11	12840	X	11335	-0-	-1505	-0-	11335	3			Y	-0-					-0-
12	13082	X	11368	-0-	-1714	-0-	11368	3			Y	-0-					-0-
01	12586	X	11522	-0-	-1064	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
02	11774	X	10347	-0-	-1427	-0-	10347	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			Y	-0-					-0-
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			Y	-0-					-0-
11	9180	X	7927	-0-	-1253	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	6190	-0-	-3885	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	7235	-0-	-2840	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
02	9425	X	7350	-0-	-2075	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	3			Y	-0-					-0-
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			Y	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3			Y	-0-					-0-
02	10962	X	6234	-0-	-4728	-0-	6234	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-
10	8246	X	7921	-0-	-325	-0-	7921	3			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7541	-0-	-379	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
12	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	7685	3			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7507	-0-	-677	-0-	7507	3			Y	-0-					-0-
02	7511	X	6931	-0-	-580	-0-	6931	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4540	-0-	-947	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4140	-0-	-960	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4124	-0-	-495	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
01	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
02	4321	X	3215	-0-	-1106	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

09	15780	X	13605	-0-	-2175	-0-	13605	3			Y	-0-					-0-
10	15748	X	13752	-0-	-1996	-0-	13752	3			Y	-0-					-0-
11	14790	X	13083	-0-	-1707	-0-	13083	3			Y	-0-					-0-
12	14942	X	13260	-0-	-1682	-0-	13260	3			Y	-0-					-0-
01	14415	X	13017	-0-	-1398	-0-	13017	3			Y	-0-					-0-
02	13166	X	12230	-0-	-936	-0-	12230	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

09	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8364	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8309	-0-	-216	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-
11	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	7877	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7726	-0-	-1109	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
02	8091	X	7503	-0-	-588	-0-	7503	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

09	11850	X	10533	-0-	-1317	-0-	10533	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10759	-0-	-1021	-0-	10759	3			Y	-0-					-0-
11	11400	X	10294	-0-	-1106	-0-	10294	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	3			Y	-0-					-0-
01	11284	X	9721	-0-	-1563	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
02	10179	X	9628	-0-	-551	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			Y	-0-					-0-
11	9660	X	7148	-0-	-2512	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
12	11098	X	8271	-0-	-2827	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	8219	-0-	-2879	-0-	8219	3			Y	-0-					-0-
02	10382	X	7458	-0-	-2924	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

09	25590	X	22411	-0-	-3179	-0-	22411	3			Y	-0-					-0-
10	25978	X	23011	-0-	-2967	-0-	23011	3			Y	-0-					-0-
11	24540	X	22038	-0-	-2502	-0-	22038	3			Y	-0-					-0-
12	24738	X	22563	-0-	-2175	-0-	22563	3			Y	-0-					-0-
01	23901	X	21948	-0-	-1953	-0-	21948	3			Y	-0-					-0-
02	21663	X	20527	-0-	-1136	-0-	20527	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

09	17100	X	15067	-0-	-2033	-0-	15067	3			Y	-0-					-0-
10	17608	X	15224	-0-	-2384	-0-	15224	3			Y	-0-					-0-
11	16560	X	14433	-0-	-2127	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
12	16616	X	14626	-0-	-1990	-0-	14626	3			Y	-0-					-0-
01	16089	X	14601	-0-	-1488	-0-	14601	3			Y	-0-					-0-
02	14558	X	13313	-0-	-1245	-0-	13313	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	14490	X	12964	-0-	-1526	-0-	12964	3			Y	-0-					-0-
10	14508	X	13057	-0-	-1451	-0-	13057	3			Y	-0-					-0-
11	13710	X	12490	-0-	-1220	-0-	12490	3			Y	-0-					-0-
12	13826	X	12518	-0-	-1308	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
01	13516	X	11500	-0-	-2016	-0-	11500	3			Y	-0-					-0-
02	12528	X	11971	-0-	-557	-0-	11971	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
09	13560	X	11478	-0-	-2082	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
10	13392	X	11629	-0-	-1763	-0-	11629	3			Y	-0-					-0-
11	12510	X	10876	-0-	-1634	-0-	10876	3			Y	-0-					-0-
12	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10886	-0-	-1328	-0-	10886	3			Y	-0-					-0-
02	11107	X	9758	-0-	-1349	-0-	9758	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
09	13650	X	12139	-0-	-1511	-0-	12139	3			Y	-0-					-0-
10	14105	X	12185	-0-	-1920	-0-	12185	3			Y	-0-					-0-
11	13650	X	11193	-0-	-2457	-0-	11193	3			Y	-0-					-0-
12	13547	X	11256	-0-	-2291	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10903	-0-	-2241	-0-	10903	3			Y	-0-					-0-
02	11745	X	9861	-0-	-1884	-0-	9861	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
09	10680	X	10142	-0-	-538	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-
10	11036	X	10088	-0-	-948	-0-	10088	3			Y	-0-					-0-
11	10680	X	9340	-0-	-1340	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9703	-0-	-992	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9635	-0-	-1060	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
02	9802	X	9139	-0-	-663	-0-	9139	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
09	20070	X	17126	-0-	-2944	-0-	17126	3			Y	-0-					-0-
10	20026	X	17364	-0-	-2662	-0-	17364	3			Y	-0-					-0-
11	18990	X	16129	-0-	-2861	-0-	16129	3			Y	-0-					-0-
12	19034	X	16287	-0-	-2747	-0-	16287	3			Y	-0-					-0-
01	18476	X	16002	-0-	-2474	-0-	16002	3			Y	-0-					-0-
02	16559	X	14583	-0-	-1976	-0-	14583	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
09	22320	X	19953	-0-	-2367	-0-	19953	3			Y	-0-					-0-
10	22537	X	19995	-0-	-2542	-0-	19995	3			Y	-0-					-0-
11	21420	X	18640	-0-	-2780	-0-	18640	3			Y	-0-					-0-
12	21576	X	19401	-0-	-2175	-0-	19401	3			Y	-0-					-0-
01	21049	X	19063	-0-	-1986	-0-	19063	3			Y	-0-					-0-
02	19285	X	17573	-0-	-1712	-0-	17573	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
09	9300	X	5092	-0-	-4208	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
10	9610	X	8756	-0-	-854	-0-	8756	3			Y	-0-					-0-
11	9510	X	9332	-0-	-178	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
12	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	5791	-0-	-4036	-0-	5791	3			Y	-0-					-0-
02	9019	X	6388	-0-	-2631	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	17010	X	16148	-0-	-862	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
10	17577	X	16523	-0-	-1054	-0-	16523	3			Y	-0-					-0-
11	16620	X	15500	-0-	-1120	-0-	15500	3			Y	-0-					-0-
12	17174	X	15682	-0-	-1492	-0-	15682	3			Y	-0-					-0-
01	16802	X	15446	-0-	-1356	-0-	15446	3			Y	-0-					-0-
02	15602	X	14289	-0-	-1313	-0-	14289	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

09	10410	X	9729	-0-	-681	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
10	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	9901	3			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9416	-0-	-754	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
12	10509	X	9668	-0-	-841	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9348	-0-	-727	-0-	9348	3			Y	-0-					-0-
02	9396	X	7768	-0-	-1628	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

09	11640	X	10829	-0-	-811	-0-	10829	3			Y	-0-					-0-
10	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	3			Y	-0-					-0-
11	11310	X	9269	-0-	-2041	-0-	9269	3			Y	-0-					-0-
12	11687	X	10017	-0-	-1670	-0-	10017	3			Y	-0-					-0-
01	11191	X	10478	-0-	-713	-0-	10478	3			Y	-0-					-0-
02	10469	X	9313	-0-	-1156	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	7997	-0-	-2413	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	8182	-0-	-3443	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	7945	-0-	-4176	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	7080	-0-	-4259	-0-	7080	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6115	-0-	-875	-0-	6115	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	5631	-0-	-2181	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
01	8215	X	5605	-0-	-2610	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
02	7685	X	4922	-0-	-2763	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

09	12090	X	9334	-0-	-2756	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-
10	11470	X	8092	-0-	-3378	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
11	10290	X	6846	-0-	-3444	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	8138	-0-	-2309	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
01	10447	X	8110	-0-	-2337	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
02	9019	X	7548	-0-	-1471	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

09	8640	X	7688	-0-	-952	-0-	7688	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8059	-0-	-466	-0-	8059	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7347	-0-	-903	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7991	-0-	-131	-0-	7991	3			Y	-0-					-0-
02	7540	X	6334	-0-	-1206	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	20850	X	17907	-0-	-2943	-0-	17907	3			Y	-0-					-0-
10	20088	X	17971	-0-	-2117	-0-	17971	3			Y	-0-					-0-
11	19170	X	16808	-0-	-2362	-0-	16808	3			Y	-0-					-0-
12	19809	X	16815	-0-	-2994	-0-	16815	3			Y	-0-					-0-
01	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	17290	3			Y	-0-					-0-
02	17313	X	16048	-0-	-1265	-0-	16048	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
09	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	3			Y	-0-					-0-
10	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	3			Y	-0-					-0-
11	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	3			Y	-0-					-0-
12	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	3			Y	-0-					-0-
01	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	3			Y	-0-					-0-
02	18125	X	17131	-0-	-994	-0-	17131	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
09	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	3			Y	-0-					-0-
10	19158	X	19038	-0-	-120	-0-	19038	3			Y	-0-					-0-
11	18540	X	17862	-0-	-678	-0-	17862	3			Y	-0-					-0-
12	19158	X	18850	-0-	-308	-0-	18850	3			Y	-0-					-0-
01	19158	X	18433	-0-	-725	-0-	18433	3			Y	-0-					-0-
02	16327	X	16011	-0-	-316	-0-	16011	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
09	12840	X	12452	-0-	-388	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
10	13268	X	12506	-0-	-762	-0-	12506	3			Y	-0-					-0-
11	12840	X	11780	-0-	-1060	-0-	11780	3			Y	-0-					-0-
12	13268	X	12234	-0-	-1034	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-
01	13206	X	11710	-0-	-1496	-0-	11710	3			Y	-0-					-0-
*02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	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
09	15510	X	15320	-0-	-190	-0-	15320	3			Y	-0-					-0-
10	16027	X	15807	-0-	-220	-0-	15807	3			Y	-0-					-0-
11	15510	X	14906	-0-	-604	-0-	14906	3			Y	-0-					-0-
12	16027	X	15483	-0-	-544	-0-	15483	3			Y	-0-					-0-
01	16027	X	15033	-0-	-994	-0-	15033	3			Y	-0-					-0-
*02	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	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
09	26580	X	21587	-0-	-4993	-0-	21587	3			Y	-0-					-0-
10	26164	X	21967	-0-	-4197	-0-	21967	3			Y	-0-					-0-
11	24600	X	20171	-0-	-4429	-0-	20171	3			Y	-0-					-0-
12	24180	X	22331	-0-	-1849	-0-	22331	3			Y	-0-					-0-
01	22444	X	21676	-0-	-768	-0-	21676	3			Y	-0-					-0-
*02	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	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
09	11580	X	10517	-0-	-1063	-0-	10517	3			Y	-0-					-0-
10	11842	X	10722	-0-	-1120	-0-	10722	3			Y	-0-					-0-
11	11460	X	10179	-0-	-1281	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
12	11501	X	10290	-0-	-1211	-0-	10290	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10024	-0-	-1322	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
*02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	21240	X	19304	-0-	-1936	-0-	19304	3			Y	-0-					-0-
10	21886	X	18944	-0-	-2942	-0-	18944	3			Y	-0-					-0-
11	19920	X	19382	-0-	-538	-0-	19382	3			Y	-0-					-0-
12	20584	X	18640	-0-	-1944	-0-	18640	3			Y	-0-					-0-
01	19933	X	18240	-0-	-1693	-0-	18240	3			Y	-0-					-0-
*02	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	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
09	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	26486	3			Y	-0-					-0-
10	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	3			Y	-0-					-0-
11	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	26259	3			Y	-0-					-0-
12	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	3			Y	-0-					-0-
01	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	26570	3			Y	-0-					-0-
*02	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	23722	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
09	17370	X	16730	-0-	-640	-0-	16730	3			Y	-0-					-0-
10	17949	X	17311	-0-	-638	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
11	17370	X	16365	-0-	-1005	-0-	16365	3			Y	-0-					-0-
12	17949	X	16345	-0-	-1604	-0-	16345	3			Y	-0-					-0-
01	17329	X	16577	-0-	-752	-0-	16577	3			Y	-0-					-0-
*02	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	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
09	18570	X	17207	-0-	-1363	-0-	17207	3			Y	-0-					-0-
10	18786	X	17411	-0-	-1375	-0-	17411	3			Y	-0-					-0-
11	18000	X	16690	-0-	-1310	-0-	16690	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16761	-0-	-1715	-0-	16761	3			Y	-0-					-0-
01	17794	X	15681	-0-	-2113	-0-	15681	3			Y	-0-					-0-
02	16646	X	13686	-0-	-2960	-0-	13686	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
09	23550	X	20952	-0-	-2598	-0-	20952	3			Y	-0-					-0-
10	23653	X	21230	-0-	-2423	-0-	21230	3			Y	-0-					-0-
11	22890	X	20128	-0-	-2762	-0-	20128	3			Y	-0-					-0-
12	23374	X	20337	-0-	-3037	-0-	20337	3			Y	-0-					-0-
01	22444	X	19747	-0-	-2697	-0-	19747	3			Y	-0-					-0-
02	20242	X	18822	-0-	-1420	-0-	18822	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
09	16710	X	15422	-0-	-1288	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-
10	16895	X	15566	-0-	-1329	-0-	15566	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14697	-0-	-1293	-0-	14697	3			Y	-0-					-0-
12	16213	X	15048	-0-	-1165	-0-	15048	3			Y	-0-					-0-
01	16151	X	14565	-0-	-1586	-0-	14565	3			Y	-0-					-0-
02	14906	X	13558	-0-	-1348	-0-	13558	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
09	13710	X	11952	-0-	-1758	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-
10	13671	X	11732	-0-	-1939	-0-	11732	3			Y	-0-					-0-
11	12840	X	10552	-0-	-2288	-0-	10552	3			Y	-0-					-0-
12	12927	X	11676	-0-	-1251	-0-	11676	3			Y	-0-					-0-
01	12710	X	11463	-0-	-1247	-0-	11463	3			Y	-0-					-0-
02	11020	X	10601	-0-	-419	-0-	10601	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	17220	X	15206	-0-	-2014	-0-	15206	3			Y	-0-					-0-
10	18290	X	17364	-0-	-926	-0-	17364	3			Y	-0-					-0-
11	17700	X	16381	-0-	-1319	-0-	16381	3			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17730	-0-	-560	-0-	17730	3			Y	-0-					-0-
01	18135	X	17270	-0-	-865	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
*02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

09	14970	X	13519	-0-	-1451	-0-	13519	3			Y	-0-					-0-
10	14663	X	13585	-0-	-1078	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-
11	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	12552	3			Y	-0-					-0-
12	13981	X	12938	-0-	-1043	-0-	12938	3			Y	-0-					-0-
01	13981	X	12632	-0-	-1349	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
02	12528	X	11691	-0-	-837	-0-	11691	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

09	27300	X	24836	-0-	-2464	-0-	24836	3			N	-0-					-0-
10	27745	X	25227	-0-	-2518	-0-	25227	3			N	-0-					-0-
11	26250	X	23059	-0-	-3191	-0-	23059	3			N	-0-					-0-
12	26691	X	23671	-0-	-3020	-0-	23671	3			N	-0-					-0-
01	26009	X	23333	-0-	-2676	-0-	23333	3			N	-0-					-0-
02	24012	X	21562	-0-	-2450	-0-	21562	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

09	8220	X	7351	-0-	-869	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-
10	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	7491	3			Y	-0-					-0-
11	7680	X	5199	-0-	-2481	-0-	5199	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	3			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6133	-0-	-827	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

09	23040	X	22759	-0-	-281	-0-	22759	3			Y	-0-					-0-
10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			Y	-0-					-0-
11	23040	X	22671	-0-	-369	-0-	22671	3			Y	-0-					-0-
12	23808	X	23748	-0-	-60	-0-	23748	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	23278	-0-	-530	-0-	23278	3			Y	-0-					-0-
*02	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

09	24510	X	22327	-0-	-2183	-0-	22327	3			Y	-0-					-0-
10	25327	X	22161	-0-	-3166	-0-	22161	3			Y	-0-					-0-
11	24510	X	20937	-0-	-3573	-0-	20937	3			Y	-0-					-0-
12	24645	X	20892	-0-	-3753	-0-	20892	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	20318	-0-	-3490	-0-	20318	3			Y	-0-					-0-
02	19111	X	18147	-0-	-964	-0-	18147	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

09	24030	X	21435	-0-	-2595	-0-	21435	3			N	-0-					-0-
10	23405	X	21709	-0-	-1696	-0-	21709	3			N	-0-					-0-
11	22170	X	20719	-0-	-1451	-0-	20719	3			N	-0-					-0-
12	22165	X	20531	-0-	-1634	-0-	20531	3			N	-0-					-0-
01	22165	X	20439	-0-	-1726	-0-	20439	3			N	-0-					-0-
02	20735	X	18687	-0-	-2048	-0-	18687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	3			Y	-0-					-0-
10	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	29261	3			Y	-0-					-0-
11	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	27143	3			Y	-0-					-0-
12	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	3			Y	-0-					-0-
01	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	27000	3			Y	-0-					-0-
*02	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			Y	-0-					-0-
10	13888	X	13772	-0-	-116	-0-	13772	3			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12993	-0-	-447	-0-	12993	3			Y	-0-					-0-
12	13888	X	13385	-0-	-503	-0-	13385	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	13092	-0-	-796	-0-	13092	3			Y	-0-					-0-
02	11832	X	11706	-0-	-126	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

09	29791	X	29791	-0-	-0-	-0-	29791	3			Y	-0-					-0-
10	32891	X	27956	-0-	-4935	-0-	27956	3			Y	-0-					-0-
11	31830	X	26922	-0-	-4908	-0-	26922	3			Y	-0-					-0-
12	32891	X	25783	-0-	-7108	-0-	25783	3			Y	-0-					-0-
01	32891	X	24526	-0-	-8365	-0-	24526	3			Y	-0-					-0-
02	26187	X	22166	-0-	-4021	-0-	22166	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

09	11010	X	10502	-0-	-508	-0-	10502	3			Y	-0-					-0-
10	11377	X	10798	-0-	-579	-0-	10798	3			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10173	-0-	-837	-0-	10173	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	10345	-0-	-970	-0-	10345	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10083	-0-	-767	-0-	10083	3			Y	-0-					-0-
02	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

09	14190	X	13146	-0-	-1044	-0-	13146	3			Y	-0-					-0-
10	14415	X	12942	-0-	-1473	-0-	12942	3			Y	-0-					-0-
11	13950	X	11844	-0-	-2106	-0-	11844	3			Y	-0-					-0-
12	14415	X	12358	-0-	-2057	-0-	12358	3			Y	-0-					-0-
01	14322	X	12035	-0-	-2287	-0-	12035	3			Y	-0-					-0-
02	11948	X	11869	-0-	-79	-0-	11869	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

09	12450	X	10536	-0-	-1914	-0-	10536	3			Y	-0-					-0-
10	12493	X	10304	-0-	-2189	-0-	10304	3			Y	-0-					-0-
11	11610	X	9644	-0-	-1966	-0-	9644	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10261	-0-	-1364	-0-	10261	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	9720	-0-	-1440	-0-	9720	3			Y	-0-					-0-
02	9367	X	8434	-0-	-933	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

09	22830	X	18990	-0-	-3840	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
10	23591	X	20210	-0-	-3381	-0-	20210	3			N	-0-					-0-
11	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	21182	3			N	-0-					-0-
12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	3			N	-0-					-0-
01	20677	X	17789	-0-	-2888	-0-	17789	3			N	-0-					-0-
02	20474	X	15994	-0-	-4480	-0-	15994	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	11670	X	10102	-0-	-1568	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-
10	12059	X	9946	-0-	-2113	-0-	9946	3			Y	-0-					-0-
11	11280	X	9587	-0-	-1693	-0-	9587	3			Y	-0-					-0-
12	11222	X	9747	-0-	-1475	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9536	-0-	-1159	-0-	9536	3			Y	-0-					-0-
02	8381	X	7804	-0-	-577	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7633	-0-	-1078	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	7196	-0-	-1234	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7450	-0-	-672	-0-	7450	3			Y	-0-					-0-
02	7482	X	7107	-0-	-375	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

09	9810	X	8835	-0-	-975	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
10	10137	X	8954	-0-	-1183	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8689	-0-	-1121	-0-	8689	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	9164	-0-	-291	-0-	9164	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8465	-0-	-680	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	7822	-0-	-733	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

09	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	3			Y	-0-					-0-
10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	23191	3			Y	-0-					-0-
11	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	3			Y	-0-					-0-
12	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	3			Y	-0-					-0-
01	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	3			Y	-0-					-0-
*02	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	20619	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

09	11850	X	10259	-0-	-1591	-0-	10259	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10337	-0-	-1381	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
11	10950	X	10031	-0-	-919	-0-	10031	3			Y	-0-					-0-
12	10912	X	10148	-0-	-764	-0-	10148	3			Y	-0-					-0-
01	10788	X	9902	-0-	-886	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-
02	9918	X	9060	-0-	-858	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

09	20340	X	17561	-0-	-2779	-0-	17561	3			Y	-0-					-0-
10	19685	X	18766	-0-	-919	-0-	18766	3			Y	-0-					-0-
11	18840	X	17339	-0-	-1501	-0-	17339	3			Y	-0-					-0-
12	18972	X	17833	-0-	-1139	-0-	17833	3			Y	-0-					-0-
01	18972	X	17805	-0-	-1167	-0-	17805	3			Y	-0-					-0-
02	17545	X	16671	-0-	-874	-0-	16671	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

09	20640	X	17600	-0-	-3040	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	17916	-0-	-2141	-0-	17916	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	17498	-0-	-1912	-0-	17498	3			Y	-0-					-0-
12	19871	X	17756	-0-	-2115	-0-	17756	3			Y	-0-					-0-
01	18786	X	17326	-0-	-1460	-0-	17326	3			Y	-0-					-0-
02	17023	X	15440	-0-	-1583	-0-	15440	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	16950	X	15152	-0-	-1798	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-
10	16523	X	15309	-0-	-1214	-0-	15309	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14357	-0-	-1633	-0-	14357	3			Y	-0-					-0-
12	16182	X	14623	-0-	-1559	-0-	14623	3			Y	-0-					-0-
01	16182	X	14510	-0-	-1672	-0-	14510	3			Y	-0-					-0-
02	14645	X	12004	-0-	-2641	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

09	16050	X	14034	-0-	-2016	-0-	14034	3			Y	-0-					-0-
10	16306	X	14249	-0-	-2057	-0-	14249	3			Y	-0-					-0-
11	15240	X	13638	-0-	-1602	-0-	13638	3			Y	-0-					-0-
12	15097	X	13827	-0-	-1270	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-
01	14849	X	13650	-0-	-1199	-0-	13650	3			Y	-0-					-0-
02	13572	X	11412	-0-	-2160	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

09	47970	X	40148	-0-	-7822	-0-	40148	3			Y	-0-					-0-
10	48453	X	40926	-0-	-7527	-0-	40926	3			Y	-0-					-0-
11	45630	X	39367	-0-	-6263	-0-	39367	3			Y	-0-					-0-
12	46004	X	39584	-0-	-6420	-0-	39584	3			Y	-0-					-0-
01	44888	X	39222	-0-	-5666	-0-	39222	3			Y	-0-					-0-
02	38802	X	36087	-0-	-2715	-0-	36087	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

09	24540	X	20720	-0-	-3820	-0-	20720	3			Y	-0-					-0-
10	24614	X	21871	-0-	-2743	-0-	21871	3			Y	-0-					-0-
11	22980	X	20532	-0-	-2448	-0-	20532	3			Y	-0-					-0-
12	22971	X	20550	-0-	-2421	-0-	20550	3			Y	-0-					-0-
01	22258	X	19967	-0-	-2291	-0-	19967	3			Y	-0-					-0-
02	20474	X	18075	-0-	-2399	-0-	18075	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

09	16080	X	14347	-0-	-1733	-0-	14347	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	14460	-0-	-1195	-0-	14460	3			Y	-0-					-0-
11	14910	X	13482	-0-	-1428	-0-	13482	3			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14180	-0-	-638	-0-	14180	3			Y	-0-					-0-
01	14818	X	13917	-0-	-901	-0-	13917	3			Y	-0-					-0-
02	13601	X	12867	-0-	-734	-0-	12867	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

09	21750	X	17600	-0-	-4150	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
10	21576	X	17983	-0-	-3593	-0-	17983	3			Y	-0-					-0-
11	20010	X	17043	-0-	-2967	-0-	17043	3			Y	-0-					-0-
12	20522	X	17135	-0-	-3387	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
01	19871	X	16561	-0-	-3310	-0-	16561	3			Y	-0-					-0-
02	17023	X	14574	-0-	-2449	-0-	14574	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

09	14010	X	13195	-0-	-815	-0-	13195	3			Y	-0-					-0-
10	14477	X	13452	-0-	-1025	-0-	13452	3			Y	-0-					-0-
11	14010	X	12530	-0-	-1480	-0-	12530	3			Y	-0-					-0-
12	14477	X	12700	-0-	-1777	-0-	12700	3			Y	-0-					-0-
01	13950	X	12392	-0-	-1558	-0-	12392	3			Y	-0-					-0-
02	12760	X	9744	-0-	-3016	-0-	9744	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	12780	X	11496	-0-	-1284	-0-	11496	3			Y	-0-					-0-
10	12679	X	11165	-0-	-1514	-0-	11165	3			Y	-0-					-0-
11	12000	X	11010	-0-	-990	-0-	11010	3			Y	-0-					-0-
12	12121	X	10675	-0-	-1446	-0-	10675	3			Y	-0-					-0-
01	12121	X	10371	-0-	-1750	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
02	10208	X	10007	-0-	-201	-0-	10007	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
09	12210	X	11938	-0-	-272	-0-	11938	3			Y	-0-					-0-
10	12617	X	12005	-0-	-612	-0-	12005	3			Y	-0-					-0-
11	12210	X	11380	-0-	-830	-0-	11380	3			Y	-0-					-0-
12	12617	X	10651	-0-	-1966	-0-	10651	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11415	-0-	-1202	-0-	11415	3			Y	-0-					-0-
*02	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	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
09	21360	X	20232	-0-	-1128	-0-	20232	3			Y	-0-					-0-
10	21638	X	20210	-0-	-1428	-0-	20210	3			Y	-0-					-0-
11	20220	X	19329	-0-	-891	-0-	19329	3			Y	-0-					-0-
12	20894	X	18996	-0-	-1898	-0-	18996	3			Y	-0-					-0-
01	20894	X	19050	-0-	-1844	-0-	19050	3			Y	-0-					-0-
*02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	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
09	20310	X	13909	-0-	-6401	-0-	13909	3			Y	-0-					-0-
10	20367	X	13659	-0-	-6708	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-
11	19110	X	13168	-0-	-5942	-0-	13168	3			Y	-0-					-0-
12	19158	X	14764	-0-	-4394	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-
01	16864	X	12382	-0-	-4482	-0-	12382	3			Y	-0-					-0-
02	13456	X	6090	-0-	-7366	-0-	6090	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
09	31740	X	28345	-0-	-3395	-0-	28345	3			Y	-0-					-0-
10	31589	X	28156	-0-	-3433	-0-	28156	3			Y	-0-					-0-
11	29880	X	27109	-0-	-2771	-0-	27109	3			Y	-0-					-0-
12	30349	X	27478	-0-	-2871	-0-	27478	3			Y	-0-					-0-
01	29822	X	26581	-0-	-3241	-0-	26581	3			Y	-0-					-0-
02	24621	X	24540	-0-	-81	-0-	24540	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
09	25500	X	23127	-0-	-2373	-0-	23127	3			Y	-0-					-0-
10	25358	X	23561	-0-	-1797	-0-	23561	3			Y	-0-					-0-
11	23760	X	21386	-0-	-2374	-0-	21386	3			Y	-0-					-0-
12	23901	X	21919	-0-	-1982	-0-	21919	3			Y	-0-					-0-
01	23901	X	22656	-0-	-1245	-0-	22656	3			Y	-0-					-0-
02	21953	X	19793	-0-	-2160	-0-	19793	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
09	17820	X	16793	-0-	-1027	-0-	16793	3			Y	-0-					-0-
10	18414	X	16769	-0-	-1645	-0-	16769	3			Y	-0-					-0-
11	17820	X	13325	-0-	-4495	-0-	13325	3			Y	-0-					-0-
12	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	3			Y	-0-					-0-
01	18414	X	15395	-0-	-3019	-0-	15395	3			Y	-0-					-0-
02	15892	X	10812	-0-	-5080	-0-	10812	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	12270	X	11004	-0-	-1266	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11081	-0-	-1133	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	10328	-0-	-1402	-0-	10328	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	10518	-0-	-1231	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10203	-0-	-1546	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	10021	-0-	-622	-0-	10021	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9247	-0-	-1163	-0-	9247	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9337	-0-	-1141	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	8731	-0-	-1169	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	8914	-0-	-1099	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	8615	-0-	-1181	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	7837	-0-	-1095	-0-	7837	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32130	X	27369	-0-	-4761	-0-	27369	3			Y	-0-					-0-
10	31930	X	27796	-0-	-4134	-0-	27796	3			Y	-0-					-0-
11	29970	X	26819	-0-	-3151	-0-	26819	3			Y	-0-					-0-
12	30039	X	27247	-0-	-2792	-0-	27247	3			Y	-0-					-0-
01	29109	X	26275	-0-	-2834	-0-	26275	3			Y	-0-					-0-
*02	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	13894	-0-	-2126	-0-	13894	3			N	-0-					-0-
10	16058	X	14151	-0-	-1907	-0-	14151	3			N	-0-					-0-
11	15090	X	13433	-0-	-1657	-0-	13433	3			N	-0-					-0-
12	15159	X	13647	-0-	-1512	-0-	13647	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13284	-0-	-1472	-0-	13284	3			N	-0-					-0-
02	13427	X	11636	-0-	-1791	-0-	11636	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	15602	-0-	-1528	-0-	15602	3			N	-0-					-0-
10	17701	X	15793	-0-	-1908	-0-	15793	3			N	-0-					-0-
11	16980	X	14253	-0-	-2727	-0-	14253	3			N	-0-					-0-
12	17298	X	13757	-0-	-3541	-0-	13757	3			N	-0-					-0-
01	16709	X	14691	-0-	-2018	-0-	14691	3			N	-0-					-0-
02	15080	X	13144	-0-	-1936	-0-	13144	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	3			N	-0-					-0-
10	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11924	-0-	-106	-0-	11924	3			N	-0-					-0-
12	15438	X	14554	-0-	-884	-0-	14554	3			N	-0-					-0-
01	15438	X	13744	-0-	-1694	-0-	13744	3			N	-0-					-0-
02	14442	X	12032	-0-	-2410	-0-	12032	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	14280	X	12197	-0-	-2083	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	12778	-0-	-1575	-0-	12778	3			N	-0-					-0-
11	13200	X	11736	-0-	-1464	-0-	11736	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	11823	-0-	-1631	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12295	-0-	-725	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
02	11948	X	10446	-0-	-1502	-0-	10446	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
09	16140	X	14970	-0-	-1170	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	14841	-0-	-1248	-0-	14841	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	13673	-0-	-1237	-0-	13673	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	13627	-0-	-1842	-0-	13627	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	13872	-0-	-1597	-0-	13872	3			N	-0-					-0-
02	14471	X	12931	-0-	-1540	-0-	12931	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
09	19110	X	17158	-0-	-1952	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	16933	-0-	-2566	-0-	16933	3			N	-0-					-0-
11	18600	X	15890	-0-	-2710	-0-	15890	3			N	-0-					-0-
12	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	3			N	-0-					-0-
01	18011	X	15895	-0-	-2116	-0-	15895	3			N	-0-					-0-
02	16588	X	13376	-0-	-3212	-0-	13376	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
09	14490	X	11723	-0-	-2767	-0-	11723	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11819	-0-	-2472	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
11	13590	X	9623	-0-	-3967	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
12	13485	X	8302	-0-	-5183	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	7275	-0-	-5900	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	6785	-0-	-4554	-0-	6785	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
09	16140	X	15123	-0-	-1017	-0-	15123	3			Y	-0-					-0-
10	16120	X	15317	-0-	-803	-0-	15317	3			Y	-0-					-0-
11	15300	X	14568	-0-	-732	-0-	14568	3			Y	-0-					-0-
12	15624	X	14426	-0-	-1198	-0-	14426	3			Y	-0-					-0-
01	15624	X	14010	-0-	-1614	-0-	14010	3			Y	-0-					-0-
02	14123	X	12132	-0-	-1991	-0-	12132	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
09	19650	X	17108	-0-	-2542	-0-	17108	3			N	-0-					-0-
10	19871	X	16733	-0-	-3138	-0-	16733	3			N	-0-					-0-
11	18660	X	14325	-0-	-4335	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
12	18476	X	15747	-0-	-2729	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
01	17670	X	16514	-0-	-1156	-0-	16514	3			N	-0-					-0-
02	16530	X	14862	-0-	-1668	-0-	14862	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
09	18330	X	16702	-0-	-1628	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17056	-0-	-1885	-0-	17056	3			N	-0-					-0-
11	17640	X	14341	-0-	-3299	-0-	14341	3			N	-0-					-0-
12	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	3			N	-0-					-0-
01	17267	X	15771	-0-	-1496	-0-	15771	3			N	-0-					-0-
02	16153	X	14062	-0-	-2091	-0-	14062	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	41130	X	36167	-0-	-4963	-0-	36167	3			N	-0-					-0-
10	41354	X	36284	-0-	-5070	-0-	36284	3			N	-0-					-0-
11	38850	X	33982	-0-	-4868	-0-	33982	3			N	-0-					-0-
12	38812	X	33628	-0-	-5184	-0-	33628	3			N	-0-					-0-
01	37386	X	32674	-0-	-4712	-0-	32674	3			N	-0-					-0-
02	34974	X	29928	-0-	-5046	-0-	29928	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20280	X	18500	-0-	-1780	-0-	18500	3			N	-0-					-0-
10	20057	X	18617	-0-	-1440	-0-	18617	3			N	-0-					-0-
11	19320	X	17819	-0-	-1501	-0-	17819	3			N	-0-					-0-
12	19964	X	17694	-0-	-2270	-0-	17694	3			N	-0-					-0-
01	19964	X	16859	-0-	-3105	-0-	16859	3			N	-0-					-0-
02	17893	X	15353	-0-	-2540	-0-	15353	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17511	3			N	-0-					-0-
10	21111	X	17470	-0-	-3641	-0-	17470	3			N	-0-					-0-
11	19740	X	16481	-0-	-3259	-0-	16481	3			N	-0-					-0-
12	19871	X	16583	-0-	-3288	-0-	16583	3			N	-0-					-0-
01	18724	X	16070	-0-	-2654	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
02	16936	X	15155	-0-	-1781	-0-	15155	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9721	-0-	-869	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9547	-0-	-1272	-0-	9547	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9437	-0-	-973	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	8317	-0-	-2223	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
02	9396	X	5619	-0-	-3777	-0-	5619	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	20013	-0-	-3447	-0-	20013	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	21049	-0-	-2325	-0-	21049	3			N	-0-					-0-
11	21990	X	20173	-0-	-1817	-0-	20173	3			N	-0-					-0-
12	21917	X	20296	-0-	-1621	-0-	20296	3			N	-0-					-0-
01	21297	X	19911	-0-	-1386	-0-	19911	3			N	-0-					-0-
02	19691	X	17946	-0-	-1745	-0-	17946	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30870	X	27362	-0-	-3508	-0-	27362	3			N	-0-					-0-
10	31124	X	27594	-0-	-3530	-0-	27594	3			N	-0-					-0-
11	29190	X	25810	-0-	-3380	-0-	25810	3			N	-0-					-0-
12	29357	X	25145	-0-	-4212	-0-	25145	3			N	-0-					-0-
01	28737	X	24536	-0-	-4201	-0-	24536	3			N	-0-					-0-
02	26448	X	22566	-0-	-3882	-0-	22566	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65010	X	52458	-0-	-12552	-0-	52458	3			N	-0-					-0-
10	64139	X	52541	-0-	-11598	-0-	52541	3			N	-0-					-0-
11	59700	X	49512	-0-	-10188	-0-	49512	3			N	-0-					-0-
12	59582	X	49151	-0-	-10431	-0-	49151	3			N	-0-					-0-
01	58218	X	46716	-0-	-11502	-0-	46716	3			N	-0-					-0-
02	50721	X	47042	-0-	-3679	-0-	47042	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	19530	X	16767	-0-	-2763	-0-	16767	3			N	-0-					-0-
10	19747	X	17181	-0-	-2566	-0-	17181	3			N	-0-					-0-
11	19110	X	15913	-0-	-3197	-0-	15913	3			N	-0-					-0-
12	18600	X	15981	-0-	-2619	-0-	15981	3			N	-0-					-0-
01	17794	X	15682	-0-	-2112	-0-	15682	3			N	-0-					-0-
02	16211	X	13521	-0-	-2690	-0-	13521	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

09	21990	X	19614	-0-	-2376	-0-	19614	3			N	-0-					-0-
10	22351	X	20190	-0-	-2161	-0-	20190	3			N	-0-					-0-
11	20760	X	19332	-0-	-1428	-0-	19332	3			N	-0-					-0-
12	20801	X	19732	-0-	-1069	-0-	19732	3			N	-0-					-0-
01	20274	X	19109	-0-	-1165	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
02	18966	X	16902	-0-	-2064	-0-	16902	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

09	23610	X	20005	-0-	-3605	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
10	24397	X	19496	-0-	-4901	-0-	19496	3			N	-0-					-0-
11	22770	X	17679	-0-	-5091	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
12	20925	X	17350	-0-	-3575	-0-	17350	3			N	-0-					-0-
01	20677	X	18015	-0-	-2662	-0-	18015	3			N	-0-					-0-
02	19343	X	15859	-0-	-3484	-0-	15859	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

09	16650	X	14271	-0-	-2379	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	14394	-0-	-2129	-0-	14394	3			N	-0-					-0-
11	15540	X	13675	-0-	-1865	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
12	15624	X	15623	-0-	-1	-0-	15623	3			N	-0-					-0-
01	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	3			N	-0-					-0-
02	13804	X	13402	-0-	-402	-0-	13402	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

09	19410	X	16283	-0-	-3127	-0-	16283	3			N	-0-					-0-
10	20057	X	14973	-0-	-5084	-0-	14973	3			N	-0-					-0-
11	18390	X	14041	-0-	-4349	-0-	14041	3			N	-0-					-0-
12	18848	X	14242	-0-	-4606	-0-	14242	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	13940	-0-	-2893	-0-	13940	3			N	-0-					-0-
02	15747	X	14968	-0-	-779	-0-	14968	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

09	31770	X	26645	-0-	-5125	-0-	26645	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	26824	-0-	-5075	-0-	26824	3			N	-0-					-0-
11	29940	X	25148	-0-	-4792	-0-	25148	3			N	-0-					-0-
12	30008	X	25719	-0-	-4289	-0-	25719	3			N	-0-					-0-
01	27714	X	25116	-0-	-2598	-0-	25116	3			N	-0-					-0-
02	25752	X	24231	-0-	-1521	-0-	24231	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

09	85140	X	65204	-0-	-19936	-0-	65204	3			N	-0-					-0-
10	81778	X	61898	-0-	-19880	-0-	61898	3			N	-0-					-0-
11	75360	X	56220	-0-	-19140	-0-	56220	3			N	-0-					-0-
12	72819	X	57575	-0-	-15244	-0-	57575	3			N	-0-					-0-
01	69626	X	55895	-0-	-13731	-0-	55895	3			N	-0-					-0-
02	63017	X	51229	-0-	-11788	-0-	51229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082																	
09	154230	X	102115	-0-	-52115	-0-	102115	3			N	-0-					-0-
10	159371	X	100097	-0-	-59274	-0-	100097	3			N	-0-					-0-
11	141810	X	91202	-0-	-50608	-0-	91202	3			N	-0-					-0-
12	138663	X	88854	-0-	-49809	-0-	88854	3			N	-0-					-0-
01	111290	X	86617	-0-	-24673	-0-	86617	3			N	-0-					-0-
02	98716	X	78522	-0-	-20194	-0-	78522	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198																	
09	175680	X	123671	-0-	-52009	-0-	123671	3			N	-0-					-0-
10	181536	X	122600	-0-	-58936	-0-	122600	3			N	-0-					-0-
11	162000	X	110752	-0-	-51248	-0-	110752	3			N	-0-					-0-
12	158255	X	109141	-0-	-49114	-0-	109141	3			N	-0-					-0-
01	133238	X	108197	-0-	-25041	-0-	108197	3			N	-0-					-0-
02	119538	X	97108	-0-	-22430	-0-	97108	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463																	
09	185070	X	135448	-0-	-49622	-0-	135448	3			N	-0-					-0-
10	191239	X	133977	-0-	-57262	-0-	133977	3			N	-0-					-0-
11	175410	X	120505	-0-	-54905	-0-	120505	3			N	-0-					-0-
12	171461	X	119050	-0-	-52411	-0-	119050	3			N	-0-					-0-
01	144832	X	116695	-0-	-28137	-0-	116695	3			N	-0-					-0-
02	130935	X	105192	-0-	-25743	-0-	105192	3			N	-0-					-0-
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949																	
09	70230	X	62017	-0-	-8213	-0-	62017	3			N	-0-					-0-
10	69719	X	59699	-0-	-10020	-0-	59699	3			N	-0-					-0-
11	65700	X	56276	-0-	-9424	-0-	56276	3			N	-0-					-0-
12	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	57193	3			N	-0-					-0-
01	64294	X	56119	-0-	-8175	-0-	56119	3			N	-0-					-0-
02	59943	X	51410	-0-	-8533	-0-	51410	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																	
09	70800	X	55540	-0-	-15260	-0-	55540	3			N	-0-					-0-
10	69750	X	54371	-0-	-15379	-0-	54371	3			N	-0-					-0-
11	64170	X	49433	-0-	-14737	-0-	49433	3			N	-0-					-0-
12	62558	X	51662	-0-	-10896	-0-	51662	3			N	-0-					-0-
01	59892	X	50834	-0-	-9058	-0-	50834	3			N	-0-					-0-
02	53679	X	45567	-0-	-8112	-0-	45567	3			N	-0-					-0-
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558																	
09	130860	X	96867	-0-	-33993	-0-	96867	3			N	-0-					-0-
10	133610	X	96225	-0-	-37385	-0-	96225	3			N	-0-					-0-
11	122760	X	87033	-0-	-35727	-0-	87033	3			N	-0-					-0-
12	111073	X	87129	-0-	-23944	-0-	87129	3			N	-0-					-0-
01	105121	X	82952	-0-	-22169	-0-	82952	3			N	-0-					-0-
02	93641	X	75025	-0-	-18616	-0-	75025	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																	
09	148170	X	115076	-0-	-33094	-0-	115076	3			N	-0-					-0-
10	144243	X	120130	-0-	-24113	-0-	120130	3			N	-0-					-0-
11	132480	X	110905	-0-	-21575	-0-	110905	3			N	-0-					-0-
12	130138	X	111132	-0-	-19006	-0-	111132	3			N	-0-					-0-
01	124217	X	106675	-0-	-17542	-0-	106675	3			N	-0-					-0-
02	112375	X	97188	-0-	-15187	-0-	97188	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	122070	X	88310	-0-	-33760	-0-	88310	3			N	-0-					-0-
10	117769	X	92295	-0-	-25474	-0-	92295	3			N	-0-					-0-
11	107430	X	85124	-0-	-22306	-0-	85124	3			N	-0-					-0-
12	105059	X	84924	-0-	-20135	-0-	84924	3			N	-0-					-0-
01	99727	X	81576	-0-	-18151	-0-	81576	3			N	-0-					-0-
02	86333	X	74448	-0-	-11885	-0-	74448	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

09	169500	X	136880	-0-	-32620	-0-	136880	3			N	-0-					-0-
10	160735	X	136533	-0-	-24202	-0-	136533	3			N	-0-					-0-
11	149610	X	126715	-0-	-22895	-0-	126715	3			N	-0-					-0-
12	146103	X	125303	-0-	-20800	-0-	125303	3			N	-0-					-0-
01	141453	X	119286	-0-	-22167	-0-	119286	3			N	-0-					-0-
02	132327	X	107211	-0-	-25116	-0-	107211	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

09	230190	X	192701	-0-	-37489	-0-	192701	3			N	-0-					-0-
10	222301	X	178839	-0-	-43462	-0-	178839	3			N	-0-					-0-
11	204720	X	176844	-0-	-27876	-0-	176844	3			N	-0-					-0-
12	211544	X	166749	-0-	-44795	-0-	166749	3			N	-0-					-0-
01	211544	X	153224	-0-	-58320	-0-	153224	3			N	-0-					-0-
02	186267	X	134581	-0-	-51686	-0-	134581	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

09	243720	X	170356	-0-	-73364	-0-	170356	3			N	-0-					-0-
10	234298	X	206187	-0-	-28111	-0-	206187	3			N	-0-					-0-
11	200910	X	186259	-0-	-14651	-0-	186259	3			N	-0-					-0-
12	185379	X	185379	-0-	-0-	-0-	185379	3			N	-0-					-0-
01	206181	X	177175	-0-	-29006	-0-	177175	3			N	-0-					-0-
02	192879	X	155746	-0-	-37133	-0-	155746	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

09	213630	X	74775	-0-	-138855	-0-	74775	3			N	-0-					-0-
10	204972	X	76484	-0-	-128488	-0-	76484	3			N	-0-					-0-
11	182460	X	70999	-0-	-111461	-0-	70999	3			N	-0-					-0-
12	112220	X	69657	-0-	-42563	-0-	69657	3			N	-0-					-0-
01	77283	X	67498	-0-	-9785	-0-	67498	3			N	-0-					-0-
02	72297	X	61811	-0-	-10486	-0-	61811	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

09	158760	X	117914	-0-	-40846	-0-	117914	3			N	-0-					-0-
10	153264	X	116196	-0-	-37068	-0-	116196	3			N	-0-					-0-
11	139380	X	108463	-0-	-30917	-0-	108463	3			N	-0-					-0-
12	137733	X	107193	-0-	-30540	-0-	107193	3			N	-0-					-0-
01	130510	X	101855	-0-	-28655	-0-	101855	3			N	-0-					-0-
02	113970	X	92796	-0-	-21174	-0-	92796	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

09	128070	X	102829	-0-	-25241	-0-	102829	3			N	-0-					-0-
10	124310	X	100944	-0-	-23366	-0-	100944	3			N	-0-					-0-
11	113850	X	94334	-0-	-19516	-0-	94334	3			N	-0-					-0-
12	111228	X	92305	-0-	-18923	-0-	92305	3			N	-0-					-0-
01	106268	X	89194	-0-	-17074	-0-	89194	3			N	-0-					-0-
02	99412	X	78667	-0-	-20745	-0-	78667	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	145530	X	112096	-0-	-33434	-0-	112096	3			N	-0-					-0-
10	143065	X	110916	-0-	-32149	-0-	110916	3			N	-0-					-0-
11	130650	X	102144	-0-	-28506	-0-	102144	3			N	-0-					-0-
12	129549	X	102403	-0-	-27146	-0-	102403	3			N	-0-					-0-
01	121675	X	97981	-0-	-23694	-0-	97981	3			N	-0-					-0-
02	108373	X	87563	-0-	-20810	-0-	87563	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

09	161640	X	113324	-0-	-48316	-0-	113324	3			N	-0-					-0-
10	156674	X	108954	-0-	-47720	-0-	108954	3			N	-0-					-0-
11	137190	X	99481	-0-	-37709	-0-	99481	3			N	-0-					-0-
12	130510	X	97262	-0-	-33248	-0-	97262	3			N	-0-					-0-
01	120652	X	90820	-0-	-29832	-0-	90820	3			N	-0-					-0-
02	109533	X	81054	-0-	-28479	-0-	81054	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

09	155190	X	110540	-0-	-44650	-0-	110540	3			N	-0-					-0-
10	145824	X	106842	-0-	-38982	-0-	106842	3			N	-0-					-0-
11	129210	X	96873	-0-	-32337	-0-	96873	3			N	-0-					-0-
12	123101	X	94216	-0-	-28885	-0-	94216	3			N	-0-					-0-
01	114235	X	88022	-0-	-26213	-0-	88022	3			N	-0-					-0-
02	106865	X	72059	-0-	-34806	-0-	72059	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

09	186750	X	122416	-0-	-64334	-0-	122416	3			N	-0-					-0-
10	173507	X	127341	-0-	-46166	-0-	127341	3			N	-0-					-0-
11	151710	X	113518	-0-	-38192	-0-	113518	3			N	-0-					-0-
12	144522	X	107332	-0-	-37190	-0-	107332	3			N	-0-					-0-
01	133269	X	98508	-0-	-34761	-0-	98508	3			N	-0-					-0-
02	119132	X	89540	-0-	-29592	-0-	89540	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

09	231420	X	170047	-0-	-61373	-0-	170047	3			N	-0-					-0-
10	225835	X	167636	-0-	-58199	-0-	167636	3			N	-0-					-0-
11	200370	X	151056	-0-	-49314	-0-	151056	3			N	-0-					-0-
12	191642	X	147246	-0-	-44396	-0-	147246	3			N	-0-					-0-
01	183055	X	137668	-0-	-45387	-0-	137668	3			N	-0-					-0-
02	164372	X	121688	-0-	-42684	-0-	121688	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

09	251700	X	179005	-0-	-72695	-0-	179005	3			N	-0-					-0-
10	244156	X	180258	-0-	-63898	-0-	180258	3			N	-0-					-0-
11	211710	X	161281	-0-	-50429	-0-	161281	3			N	-0-					-0-
12	208351	X	157240	-0-	-51111	-0-	157240	3			N	-0-					-0-
01	208351	X	147373	-0-	-60978	-0-	147373	3			N	-0-					-0-
02	173043	X	129918	-0-	-43125	-0-	129910	3	8	9	N	7	7	8			-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

09	231741	X	231741	-0-	-0-	-0-	231741	3			N	-0-					-0-
10	248851	X	248851	-0-	-0-	-0-	248851	3			N	-0-					-0-
11	227280	X	188792	-0-	-38488	-0-	188792	3			N	-0-					-0-
12	234856	X	176720	-0-	-58136	-0-	176720	3			N	-0-					-0-
01	234856	X	166327	-0-	-68529	-0-	166327	3			N	-0-					-0-
02	219704	X	145724	-0-	-73980	-0-	145724	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		192105	-0-	192105	192105	192105	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		232752	-0-	232752	424857	232752	3			N	-0-					-0-
06	610681	X	185824	-0-	-424857	-0-	185824	3			N	-0-					-0-
07	203178	X	203178	-0-	-0-	-0-	203178	3			N	-0-					-0-
08	196401	X	196401	-0-	-0-	-0-	196401	3			N	-0-					-0-
09	189480	X	167855	-0-	-21625	-0-	167855	3			N	-0-					-0-
10	195796	X	154124	-0-	-41672	-0-	154124	3			N	-0-					-0-
11	189480	X	131294	-0-	-58186	-0-	131294	3			N	-0-					-0-
12	195796	X	122267	-0-	-73529	-0-	122267	3			N	-0-					-0-
01	195796	X	111700	-0-	-84096	-0-	111700	3			N	-0-					-0-
02	183164	X	99709	-0-	-83455	-0-	99709	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

09	94408	X	NO RPT	-0-	-94408	-0-					N	NO RPT					-0-
10	365831	X	NO RPT	-0-	-365831	-0-					N	NO RPT					-0-
11	354030	X	NO RPT	-0-	-354030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	365831	X	NO RPT	-0-	-365831	-0-					N	NO RPT					-0-
01	365831	X	NO RPT	-0-	-365831	-0-					N	NO RPT					-0-
02	342229	X	NO RPT	-0-	-342229	-0-					N	NO RPT					-0-

SN1 AGC WELL #: RRCID -> 288209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11365 - 20309

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

09	15930	X	13358	-0-	-2572	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13850	-0-	-1805	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
12	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
*02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2189	-0-	-756	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2735	-0-	-20	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7612	-0-	-908	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8148	-0-	-656	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7380	-0-	-750	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
12	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	3			N	-0-					-0-
*02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	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
09	224190	X	190214	-0-	-33976	-0-	190214	3			N	-0-					-0-
10	223479	X	178798	-0-	-44681	-0-	178798	3			N	-0-					-0-
11	209490	X	181469	-0-	-28021	-0-	181469	3			N	-0-					-0-
12	208940	X	183278	-0-	-25662	-0-	183278	3			N	-0-					-0-
01	198710	X	178766	-0-	-19944	-0-	178766	3			N	-0-					-0-
02	183860	X	162934	-0-	-20926	-0-	162934	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
09	299790	X	257628	-0-	-42162	-0-	257628	3			N	-0-					1
10	296763	X	253973	-0-	-42790	-0-	253973	3			N	-0-					1
11	278340	X	234053	-0-	-44287	-0-	234053	3			N	-0-					1
12	287618	X	236093	-0-	-51525	-0-	236093	3			N	-0-					1
*01	280054	X	224091	-0-	-55963	-0-	224091	3			N	-0-					1
*02	249052	X	206386	-0-	-42666	-0-	206386	3			N	-0-					1

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					121
10	3100	N	3461	-0-	361	361	118	1	3343	3	N	-0-					121
11	1039	N	678	-0-	-361	-0-	678	3			N	-0-					121
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					121
01	744	X	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					121
*02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					121

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
09	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	167	1	2562	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	116	1	2400	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	126	1	2027	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	145	1	2284	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	122	1	2034	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	1747	-0-	-341	-0-	115	1	1632	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					94
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	12	1	452	3	Y	-0-					94
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			Y	-0-					94
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	-0-					94
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					94
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					94

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
09	1290	X	1067	-0-	-223	-0-	1066	3	1	9	Y	1					8
10	1271	X	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			Y	-0-					8
11	1170	X	1146	-0-	-24	-0-	1145	3	1	9	Y	1	6	1			3
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			Y	-0-					3
01	1147	X	998	-0-	-149	-0-	998	3			Y	-0-					3
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	867	3			Y	-0-					3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8667	-0-	8667	8667	8667	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10208	-0-	10208	18875	10208	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7025	-0-	7025	25900	7025	3			Y	-0-					-0-
*02	29564	X	3664	-0-	-25900	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	38879	-0-	35879	35879	38873	3	6	9	Y	5	1	8			11
10	3100	N	49002	-0-	45902	81781	49002	3			Y	-0-					11
11	3000	N	26324	-0-	23324	105105	26311	3	13	9	Y	12	8	1			15
12	121369	X	16264	-0-	-105105	-0-	16264	3			Y	-0-					15
01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			Y	-0-					15
*02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7269	3	1	9	Y	1					16

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					14
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	3	Y	-0-					14
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			Y	-0-					14
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					14
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			Y	-0-					14
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3945	3	13	9	Y	12	106	1			93
10	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	3			Y	-0-					93
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					93
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	3429	3			Y	-0-					93
01	4092	X	2456	-0-	-1636	-0-	2456	3			Y	-0-					93
02	3915	X	1733	-0-	-2182	-0-	1733	3			Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					99
10	3100	N	8896	-0-	5796	5796	357	1	8539	3	Y	-0-					99
11	3000	N	1829	-0-	-1171	4625	1829	3			Y	-0-					99
12	3100	N	1685	-0-	-1415	3210	1685	3			Y	-0-					99
01	4886	X	1676	-0-	-3210	-0-	1676	3			Y	-0-					99
02	1769	X	1696	-0-	-73	-0-	1696	3			Y	-0-					99

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
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	117	1	5271	2	Y	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
01	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	2			Y	-0-					-0-
*02	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	31068	2			Y	-0-					-0-

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
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	3	Y	-0-					53
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	30	1	1058	3	Y	-0-					53
11	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			Y	-0-					53
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	3			Y	-0-					53
01	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			Y	-0-					53
02	1102	N	889	-0-	-213	-0-	889	3			Y	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					5
							197	3									
10	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	193	1	1483	2	N	-0-					5
							151	3									
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	223	1	1609	2	N	-0-					5
							132	3									
12	2604	X	1818	-0-	-786	-0-	1818	2			N	-0-					5
01	2604	X	1450	-0-	-1154	-0-	1450	2			N	-0-					5
02	1885	N	1295	-0-	-590	-0-	1295	2			N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	8					66
							9	9									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	3					69
							3	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					69
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					69
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					69
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3					72

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					38
10	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	22970	3	23	9	N	21					59
11	59115	X	59115	-0-	-0-	-0-	59114	3	1	9	N	1					60
12	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38750	3	67	9	N	61					121
01	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	3			N	-0-					121
*02	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3			N	-0-					121

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3			N	-0-					177
10	2728	X	1025	-0-	-1703	-0-	1025	3			N	-0-					177
11	2370	X	991	-0-	-1379	-0-	991	3			N	-0-					177
12	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					177
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					177
02	957	N	733	-0-	-224	-0-	733	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	35	1	1567	2	N	-0-					23
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	40	1	1602	2	N	-0-					23
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	-0-					23
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	171	1	2577	2	N	9					32
							10	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	N	30					62
							33	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	103	1	1827	2	N	5					67
							6	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	142	1	3455	3	Y	-0-					89
10	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	138	1	3185	3	Y	-0-					89
11	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	142	1	3411	3	Y	-0-					89
12	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	141	1	3611	3	Y	-0-					89
01	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	137	1	3264	3	Y	-0-					89
02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	128	1	2983	3	Y	-0-					89

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
09	2910	X	2179	-0-	-731	-0-	2179	3			N	-0-					12
10	3007	X	1671	-0-	-1336	-0-	1671	3			N	-0-					12
11	2910	X	1273	-0-	-1637	-0-	1273	3			N	-0-					12
12	2356	X	1200	-0-	-1156	-0-	1200	3			N	-0-					12
01	2263	X	1094	-0-	-1169	-0-	1094	3			N	-0-					12
02	2117	X	695	-0-	-1422	-0-	695	3			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	6	-0-	-2846	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	726	1	5526	2	N	-0-					-0-
							430	3									
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	564	-0-	-1792	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3321	-0-	-188	-0-	3321	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	154	1	2390	2	N	-0-					50
							282	3									
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	142	1	2451	2	N	-0-					50
							311	3									
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	141	1	2315	2	N	-0-					50
							303	3									
12	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	5	1	2662	2	N	-0-					50
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	6	1	2765	2	N	-0-					50
02	2726	X	2412	-0-	-314	-0-	7	1	2405	2	N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	296	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3177	-0-	-760	-0-	44	1	3133	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	336	1	3163	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	327	1	3236	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	325	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	2836	-0-	-731	-0-	241	1	2595	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

09	4380	X	1837	-0-	-2543	-0-	147	1	1690	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	1507	-0-	-3019	-0-	21	1	1486	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2121	-0-	-909	-0-	204	1	1917	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2210	-0-	-642	-0-	203	1	2007	3	N	-0-					-0-
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	205	1	1885	3	N	-0-					-0-
*02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	197	1	2115	3	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

09	6630	X	5108	-0-	-1522	-0-	409	1	4699	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	3182	-0-	-2677	-0-	45	1	3137	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	2678	-0-	-2722	-0-	257	1	2421	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	281	1	2781	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	2879	-0-	-2391	-0-	282	1	2597	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3394	-0-	-1536	-0-	289	1	3105	3	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	2427	2	9379	3	N	1	1	8			153
							1	9									
10	11904	X	11218	-0-	-686	-0-	2391	2	8827	3	N	-0-					153
11	11520	X	10210	-0-	-1310	-0-	2101	2	8109	3	N	-0-					153
12	11904	X	10248	-0-	-1656	-0-	2052	2	8196	3	N	-0-					153
01	11904	X	9713	-0-	-2191	-0-	2002	2	7711	3	N	-0-					153
02	11136	X	8249	-0-	-2887	-0-	1706	2	6543	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

09	6450	X	731	-0-	-5719	-0-	45	1	686	3	N	-0-					133
10	43172	X	43172	-0-	-0-	-0-	63	1	43109	3	N	-0-					133
11	53424	X	53424	-0-	-0-	-0-	53424	3			N	-0-					133
12	45085	X	45085	-0-	-0-	-0-	45085	3			N	-0-					133
01	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	3			N	-0-					133
*02	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	36294	3			N	-0-					133

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	702	-0-	-5748	-0-	43	1	659	3	Y	-0-					56
10	66005	X	66005	-0-	-0-	-0-	97	1	65908	3	Y	-0-					56
11	65267	X	65267	-0-	-0-	-0-	65267	3			Y	-0-					56
12	41183	X	41183	-0-	-0-	-0-	41183	3			Y	-0-					56
01	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	28701	3	1	9	Y	1	1	8			56
*02	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	3			Y	-0-					56

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
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	3	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16	1	1093	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	867	-0-	-213	-0-	83	1	784	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	88	1	869	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	96	1	884	3	N	-0-					-0-
02	841	N	720	-0-	-121	-0-	61	1	659	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4631	-0-	-349	-0-	44	1	4587	3	N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	81	1	5704	3	N	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4296	-0-	-1359	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	39	1	8310	2	N	-0-					-0-
							838	3									
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	763	1	7535	2	N	-0-					-0-
							865	3									
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	756	1	6953	2	N	-0-					-0-
							658	3									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

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
09	56700	X	29004	-0-	-27696	-0-	29001	3	3	9	N	3	3	8			27
10	57660	X	26134	-0-	-31526	-0-	26133	3	1	9	N	1	1	8			27
11	52950	X	23766	-0-	-29184	-0-	23766	3			N	-0-					27
12	44082	X	23510	-0-	-20572	-0-	23510	3			N	-0-					27
01	35495	X	22629	-0-	-12866	-0-	22627	3	2	9	N	2	2	8			27
02	28043	X	20502	-0-	-7541	-0-	20501	3	1	9	N	1	1	8			27

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
09	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2816	-0-	-814	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3293	-0-	-100	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	4542	2			N	-0-					57
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					57
11	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-					57
12	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	11	1	4608	2	N	-0-					57
01	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	4624	2			N	-0-	57	1			-0-
02	4379	X	4133	-0-	-246	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	162	1	7531	3	N	-0-					-0-
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	317	1	7819	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7536	-0-	-400	-0-	312	1	7224	3	N	-0-					-0-
02	7424	X	6352	-0-	-1072	-0-	289	1	6063	3	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	8149	-0-	-8801	-0-	8147	3	2	9	N	2					65
10	16678	X	7168	-0-	-9510	-0-	7168	3			N	-0-					65
11	12420	X	6270	-0-	-6150	-0-	6270	3			N	-0-					65
12	10943	X	5924	-0-	-5019	-0-	5924	3			N	-0-					65
01	9424	X	5444	-0-	-3980	-0-	5444	3			N	-0-					65
02	7888	X	4788	-0-	-3100	-0-	4788	3			N	-0-					65

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10021	-0-	-1019	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10351	-0-	-375	-0-	10351	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9792	-0-	-228	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	7781	-0-	-2573	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	7903	-0-	-2451	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
02	9686	X	7039	-0-	-2647	-0-	7039	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3097	-0-	-1793	-0-	3097	3			Y	-0-					44
10	5053	X	2680	-0-	-2373	-0-	2680	3			Y	-0-					44
11	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	3			Y	-0-					44
12	3999	X	2565	-0-	-1434	-0-	2565	3			Y	-0-					44
01	3999	X	2689	-0-	-1310	-0-	2689	3			Y	-0-					44
02	3480	X	2302	-0-	-1178	-0-	2302	3			Y	-0-					44

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
09	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	370	1	4257	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4302	-0-	-596	-0-	60	1	4242	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	427	1	4024	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	413	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	430	1	3956	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	3685	-0-	-781	-0-	313	1	3372	3	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
09	5370	X	5306	-0-	-64	-0-	425	1	4881	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	66	1	4642	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	466	1	4387	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	470	1	4654	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4691	-0-	-796	-0-	460	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	4441	-0-	-692	-0-	378	1	4063	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	3	N	-0-			-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1486	3	N	-0-			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	119	1	1175	3	N	-0-			-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	190	1	1747	3	N	-0-			-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

09	5370	X	5367	-0-	-3	-0-	5367	3			N	-0-			-0-
10	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	5346	3			N	-0-			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-			-0-
02	5191	X	4352	-0-	-839	-0-	4352	3			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

09	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	15	1	5538	3	N	-0-			-0-
10	6634	X	5628	-0-	-1006	-0-	8	1	5620	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	5609	-0-	-811	-0-	5609	3			N	-0-			-0-
12	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	3			N	-0-			-0-
01	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-			-0-
02	5423	X	4920	-0-	-503	-0-	4920	3			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
10	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	3			N	-0-			-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
12	5177	X	4368	-0-	-809	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
02	4843	X	3968	-0-	-875	-0-	3968	3			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

09	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	3			N	-0-			-0-
10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-			-0-
11	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	230	1	10695	3	N	-0-			-0-
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	370	1	9122	3	N	-0-			-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	356	1	8250	3	N	-0-			-0-
*02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	333	1	6988	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

09	6930	X	6731	-0-	-199	-0-	18	1	6713	3	N	-0-			-0-
10	8246	X	6493	-0-	-1753	-0-	9	1	6484	3	N	-0-			-0-
11	7980	X	6611	-0-	-1369	-0-	6611	3			N	-0-			-0-
12	7564	X	6479	-0-	-1085	-0-	6479	3			N	-0-			-0-
01	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	6121	3			N	-0-			-0-
02	6496	X	5753	-0-	-743	-0-	5753	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-			-0-
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
12	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	3			N	-0-			-0-
02	4785	X	4143	-0-	-642	-0-	4143	3			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3957	-0-	-933	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	3088	-0-	-2275	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	3278	-0-	-1912	-0-	69	1	3209	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	151	1	3712	3	N	-0-			-0-
01	5363	X	4207	-0-	-1156	-0-	174	1	4033	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	2998	-0-	-830	-0-	136	1	2862	3	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
10	6634	X	4700	-0-	-1934	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	4261	3			N	-0-			-0-
12	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	4939	3			N	-0-			-0-
01	5425	X	3791	-0-	-1634	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
02	5075	X	2760	-0-	-2315	-0-	2760	3			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-			-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4697	-0-	-493	-0-	4697	3			N	-0-			-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-			-0-
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	102	1	4745	3	N	-0-			-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	200	1	4917	3	N	-0-			-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	203	1	4702	3	N	-0-			-0-
02	4698	X	4499	-0-	-199	-0-	205	1	4294	3	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
10	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	2501	3			N	-0-			-0-
11	3030	X	2610	-0-	-420	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
12	3131	X	2338	-0-	-793	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
01	2635	X	2108	-0-	-527	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
02	2523	X	1615	-0-	-908	-0-	1615	3			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6347	-0-	-1423	-0-	17	1	6330	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	4923	-0-	-2393	-0-	7	1	4916	3	N	-0-			-0-
11	6060	X	5391	-0-	-669	-0-	5391	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	5591	-0-	-981	-0-	5591	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	5587	3			N	-0-			-0-
02	6148	X	4745	-0-	-1403	-0-	4745	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	13	1	4606	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	5	1	3854	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	3903	3			N	-0-			-0-
12	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	3726	3			N	-0-			-0-
01	4774	X	3638	-0-	-1136	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
02	4466	X	2994	-0-	-1472	-0-	2994	3			N	-0-			-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-			-0-
10	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	5720	3			N	-0-			-0-
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-			-0-
12	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-			-0-
01	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	3			N	-0-			-0-
02	5510	X	51	-0-	-5459	-0-	51	3			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

09	5910	X	5598	-0-	-312	-0-	5598	3			N	-0-			-0-
10	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	5637	3			N	-0-			-0-
11	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	5380	3			N	-0-			-0-
12	5983	X	5237	-0-	-746	-0-	5237	3			N	-0-			-0-
01	5797	X	5349	-0-	-448	-0-	5349	3			N	-0-			-0-
02	5423	X	4646	-0-	-777	-0-	4646	3			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

09	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	466	1	5363	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	4936	-0-	-1326	-0-	69	1	4867	3	N	-0-			-0-
11	6180	X	1611	-0-	-4569	-0-	155	1	1456	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	4890	-0-	-1496	-0-	448	1	4442	3	N	-0-			-0-
01	6386	X	2875	-0-	-3511	-0-	282	1	2593	3	N	-0-			-0-
02	5626	X	3936	-0-	-1690	-0-	335	1	3601	3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1712	3	N	-0-			-0-
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	26	1	1806	3	N	-0-			-0-
11	1740	X	1720	-0-	-20	-0-	165	1	1555	3	N	-0-			-0-
12	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	165	1	1637	3	N	-0-			-0-
01	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	175	1	1610	3	N	-0-			-0-
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	160	1	1726	3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

09	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	374	1	4304	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4135	-0-	-794	-0-	58	1	4077	3	N	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	460	1	4329	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4650	-0-	-186	-0-	426	1	4224	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	438	1	4030	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	4316	-0-	-324	-0-	367	1	3949	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	9010	-0-	-410	-0-	721	1	8289	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	7957	-0-	-1777	-0-	111	1	7846	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8372	-0-	-838	-0-	804	1	7568	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8520	-0-	-997	-0-	781	1	7739	3	N	-0-			-0-
01	9517	X	8553	-0-	-964	-0-	838	1	7715	3	N	-0-			-0-
*02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	989	1	10641	3	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

09	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	267	1	5497	3	N	-0-			-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	134	1	6010	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	6120	-0-	-30	-0-	332	1	5788	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	329	1	5825	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	332	1	5657	3	N	-0-			-0-
02	5916	X	5525	-0-	-391	-0-	304	1	5221	3	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	218	1	4498	3	N	-0-			-0-
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	114	1	5102	3	N	-0-			-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	275	1	4802	3	N	-0-			-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	272	1	4824	3	N	-0-			-0-
01	5208	X	5126	-0-	-82	-0-	284	1	4842	3	N	-0-			-0-
02	4901	X	4115	-0-	-786	-0-	226	1	3889	3	N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

09	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	13	1	4875	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4365	-0-	-843	-0-	6	1	4359	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	4174	3			N	-0-			-0-
12	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	4499	3			N	-0-			-0-
01	5053	X	4180	-0-	-873	-0-	4180	3			N	-0-			-0-
02	4727	X	3818	-0-	-909	-0-	3818	3			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	16	1	6019	3	N	-0-			-0-
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	9	1	6374	3	N	-0-			-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-			-0-
12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	6126	3			N	-0-			-0-
01	6386	X	5575	-0-	-811	-0-	5575	3			N	-0-			-0-
02	5974	X	5427	-0-	-547	-0-	5427	3			N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-			-0-
10	8649	X	8002	-0-	-647	-0-	8002	3			N	-0-			-0-
11	8370	X	7522	-0-	-848	-0-	7522	3			N	-0-			-0-
12	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	7449	3			N	-0-			-0-
01	8401	X	6326	-0-	-2075	-0-	6326	3			N	-0-			-0-
02	7859	X	5723	-0-	-2136	-0-	5723	3			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

09	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	138	1	2844	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	70	1	3115	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	187	1	3257	3	N	-0-			-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	240	1	4245	3	N	-0-			-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	214	1	3642	3	N	-0-			-0-
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	230	1	3961	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	8940	X	7951	-0-	-989	-0-	7951	3			N	-0-			-0-
10	8773	X	8237	-0-	-536	-0-	8237	3			N	-0-			-0-
11	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	3			N	-0-			-0-
12	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	3			N	-0-			-0-
01	8246	X	6810	-0-	-1436	-0-	6810	3			N	-0-			-0-
02	7714	X	6741	-0-	-973	-0-	6741	3			N	-0-			-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	21	1	7660	3	N	-0-			-0-
10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	11	1	7836	3	N	-0-			-0-
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-			-0-
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			N	-0-			-0-
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-			-0-
*02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7142	-0-	-418	-0-	7142	3			N	-0-			-0-
10	7471	X	7243	-0-	-228	-0-	7243	3			N	-0-			-0-
11	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	6934	3			N	-0-			-0-
12	7378	X	7027	-0-	-351	-0-	7027	3			N	-0-			-0-
01	7378	X	6634	-0-	-744	-0-	6634	3			N	-0-			-0-
02	6902	X	5646	-0-	-1256	-0-	5646	3			N	-0-			-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			N	-0-			-0-
10	7378	X	5509	-0-	-1869	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	116	1	5383	3	N	-0-			-0-
12	6293	X	5188	-0-	-1105	-0-	202	1	4986	3	N	-0-			-0-
01	6293	X	4706	-0-	-1587	-0-	195	1	4511	3	N	-0-			-0-
02	5887	X	4326	-0-	-1561	-0-	197	1	4129	3	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6041	-0-	-319	-0-	244	1	5797	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5247	-0-	-1108	-0-	73	1	5174	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	5254	-0-	-896	-0-	207	1	5047	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	218	1	5304	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	233	1	5436	3	N	-0-			-0-
02	5829	X	5150	-0-	-679	-0-	203	1	4947	3	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	7320	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	7338	-0-	-691	-0-	103	1	7235	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6884	-0-	-346	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6936	-0-	-628	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
01	7564	X	6842	-0-	-722	-0-	6842	2			N	-0-			-0-
02	7076	X	179	-0-	-6897	-0-	179	2			N	-0-			-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6374	-0-	-16	-0-	6374	3			N	-0-			-0-
10	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	3			N	-0-			-0-
11	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5834	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	5832	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
02	6148	X	143	-0-	-6005	-0-	143	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276																	
09	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2166	-0-	-1709	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2192	-0-	-1558	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2066	-0-	-1809	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	918	-0-	-1593	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2325	-0-	-24	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531																	
09	4140	X	3755	-0-	-385	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	2761	-0-	-1517	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2775	-0-	-1503	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2853	-0-	-1022	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2098	-0-	-1527	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250																	
09	6840	X	6760	-0-	-80	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7145	-0-	-667	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6135	-0-	-1425	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	4935	-0-	-2195	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	5346	-0-	-1324	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777																	
09	8520	X	8400	-0-	-120	-0-	23	1	8377	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8559	-0-	-245	-0-	12	1	8547	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8184	-0-	-496	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7808	-0-	-872	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
*02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394																	
09	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	89	1	19286	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
10	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	18251	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
11	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	1673	1	15825	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
12	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	4897	-0-	-6877	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244																	
09	6090	X	5918	-0-	-172	-0-	16	1	5902	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	8	1	5565	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5139	-0-	-411	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5094	-0-	-1013	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4874	-0-	-1233	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4564	-0-	-1149	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	8	1	2829	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	4	1	2881	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2520	-0-	-480	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
01	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
02	2755	X	1955	-0-	-800	-0-	1955	3			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
09	7320	X	6507	-0-	-813	-0-	18	1	6489	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6837	-0-	-727	-0-	10	1	6827	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	6564	-0-	-366	-0-	6564	3			N	-0-			-0-
12	7037	X	6699	-0-	-338	-0-	6699	3			N	-0-			-0-
01	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	3			N	-0-			-0-
02	6409	X	5950	-0-	-459	-0-	5950	3			N	-0-			-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	5520	X	5500	-0-	-20	-0-	15	1	5485	3	N	-0-			-0-
10	5828	X	5755	-0-	-73	-0-	8	1	5747	3	N	-0-			-0-
11	5640	X	5571	-0-	-69	-0-	5571	3			N	-0-			-0-
12	5673	X	5128	-0-	-545	-0-	5128	3			N	-0-			-0-
01	5766	X	4957	-0-	-809	-0-	4957	3			N	-0-			-0-
02	5394	X	3864	-0-	-1530	-0-	3864	3			N	-0-			-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	17	1	6083	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	9	1	6103	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	5673	-0-	-777	-0-	5673	3			N	-0-			-0-
12	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	5550	3			N	-0-			-0-
01	6293	X	5344	-0-	-949	-0-	5344	3			N	-0-			-0-
02	5887	X	4232	-0-	-1655	-0-	4232	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	3			N	-0-			-0-
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	3			N	-0-			-0-
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	3			N	-0-			-0-
12	11408	X	10580	-0-	-828	-0-	10580	3			N	-0-			-0-
01	11408	X	10267	-0-	-1141	-0-	10267	3			N	-0-			-0-
02	10672	X	6268	-0-	-4404	-0-	6268	3			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	3			N	-0-			-0-
10	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	3			N	-0-			-0-
11	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-			-0-
12	12462	X	11166	-0-	-1296	-0-	11166	3			N	-0-			-0-
01	12462	X	11883	-0-	-579	-0-	11883	3			N	-0-			-0-
02	11658	X	7103	-0-	-4555	-0-	7103	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-			-0-
10	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	3			N	-0-			-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	3			N	-0-			-0-
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			N	-0-			-0-
01	14074	X	13540	-0-	-534	-0-	13540	3			N	-0-			-0-
02	13166	X	5989	-0-	-7177	-0-	5989	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	3			N	-0-			-0-
10	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	3			N	-0-			-0-
11	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	3			N	-0-			-0-
12	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	3			N	-0-			-0-
01	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	3			N	-0-			-0-
02	11426	X	15	-0-	-11411	-0-	15	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

09	5580	X	4452	-0-	-1128	-0-	4452	3			N	-0-			-0-
10	5673	X	4909	-0-	-764	-0-	4909	3			N	-0-			-0-
11	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	4950	3			N	-0-			-0-
12	5239	X	4413	-0-	-826	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
01	5022	X	3573	-0-	-1449	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

09	4830	X	4557	-0-	-273	-0-	4557	3			N	-0-			-0-
10	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
11	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
12	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
01	4712	X	3654	-0-	-1058	-0-	3654	3			N	-0-			-0-
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-			-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	21	1	7721	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	11	1	7493	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	7012	-0-	-188	-0-	7012	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	6715	-0-	-1283	-0-	6715	3			N	-0-			-0-
01	7998	X	4943	-0-	-3055	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
02	7482	X	4322	-0-	-3160	-0-	4322	3			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

09	7650	X	6835	-0-	-815	-0-	317	1	6518	3	N	-0-			-0-
10	7843	X	7396	-0-	-447	-0-	161	1	7235	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	7500	-0-	-120	-0-	406	1	7094	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	7484	-0-	-390	-0-	400	1	7084	3	N	-0-			-0-
01	7874	X	7418	-0-	-456	-0-	411	1	7007	3	N	-0-			-0-
*02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	400	1	6871	3	N	-0-			-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	51	1	5242	3	N	-0-			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	5702	3	N	-0-			-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-			-0-
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-			-0-
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-			-0-
02	5423	X	684	-0-	-4739	-0-	684	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	11345	-0-	-1055	-0-	11345	3			N	-0-					-0-
02	11600	X	3799	-0-	-7801	-0-	3799	3			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
09	9180	X	8250	-0-	-930	-0-	480	1	7770	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	8235	-0-	-1592	-0-	114	1	8121	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8710	-0-	-800	-0-	489	1	8221	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8665	-0-	-325	-0-	507	1	8158	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	507	1	7398	3	N	-0-					-0-
02	8410	X	7776	-0-	-634	-0-	457	1	7319	3	N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	10950	-0-	-6060	-0-	30	1	10920	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	11006	-0-	-4370	-0-	15	1	10991	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	10015	-0-	-2855	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
12	12555	X	9756	-0-	-2799	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	9074	-0-	-2427	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
02	10585	X	8386	-0-	-2199	-0-	8386	3			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	9084	-0-	-126	-0-	25	1	9059	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	8501	-0-	-1016	-0-	12	1	8489	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	8155	-0-	-305	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8354	-0-	-1039	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	6313	-0-	-2474	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10342	-0-	-998	-0-	417	1	9925	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	9890	-0-	-2107	-0-	137	1	9753	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	9799	-0-	-1811	-0-	386	1	9413	3	N	-0-					-0-
12	11997	X	10367	-0-	-1630	-0-	410	1	9957	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10132	-0-	-563	-0-	417	1	9715	3	N	-0-					-0-
*02	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	418	1	10202	3	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8381	-0-	-1219	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8500	-0-	-1327	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7773	-0-	-876	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
02	8961	X	7414	-0-	-1547	-0-	7414	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	13583	-0-	-3187	-0-	13583	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	13872	-0-	-2775	-0-	13872	3			N	-0-					-0-
11	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	14457	-0-	-423	-0-	14457	3			N	-0-					-0-
01	14043	X	13068	-0-	-975	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
02	13949	X	11612	-0-	-2337	-0-	11612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	5017	-0-	-83	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	3907	-0-	-1343	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4123	-0-	-1054	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4703	-0-	-140	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3593	-0-	-577	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3538	-0-	-145	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4880	-0-	-280	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4371	-0-	-961	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3976	-0-	-794	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3905	-0-	-1148	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4013	-0-	-1040	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3952	-0-	-775	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	10365	-0-	-1395	-0-	28	1	10337	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11035	-0-	-1117	-0-	15	1	11020	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10827	-0-	-453	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	10130	-0-	-1526	-0-	10130	3			N	-0-					-0-
01	11036	X	9319	-0-	-1717	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
02	10469	X	7705	-0-	-2764	-0-	7705	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10869	-0-	-111	-0-	30	1	10839	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10937	-0-	-285	-0-	15	1	10922	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	9825	-0-	-645	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	9327	-0-	-1895	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
01	11222	X	8996	-0-	-2226	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
02	10498	X	8448	-0-	-2050	-0-	8448	3			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15434	-0-	-766	-0-	622	1	14812	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	15350	-0-	-2940	-0-	213	1	15137	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	15234	-0-	-2466	-0-	600	1	14634	3	N	-0-					-0-
12	17639	X	15590	-0-	-2049	-0-	617	1	14973	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	15001	-0-	-1615	-0-	617	1	14384	3	N	-0-					-0-
02	14906	X	14732	-0-	-174	-0-	580	1	14152	3	N	-0-					-0-

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
09	8880	X	7723	-0-	-1157	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	7785	-0-	-926	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7232	-0-	-988	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7223	-0-	-899	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6397	-0-	-1570	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	5808	-0-	-1645	-0-	5808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	14640	X	14395	-0-	-245	-0-	14395	3			N	-0-			-0-
10	15128	X	14402	-0-	-726	-0-	14402	3			N	-0-			-0-
11	14460	X	13391	-0-	-1069	-0-	13391	3			N	-0-			-0-
12	14942	X	13391	-0-	-1551	-0-	13391	3			N	-0-			-0-
01	14880	X	7128	-0-	-7752	-0-	7128	3			N	-0-			-0-
02	13920	X	6188	-0-	-7732	-0-	6188	3			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
09	14310	X	13455	-0-	-855	-0-	131	1	13324	3	N	-0-			-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	202	1	14271	3	N	-0-			-0-
11	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	3			N	-0-			-0-
12	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	3			N	-0-			-0-
01	14477	X	9153	-0-	-5324	-0-	9153	3			N	-0-			-0-
02	13804	X	6548	-0-	-7256	-0-	6548	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	16920	X	14721	-0-	-2199	-0-	594	1	14127	2	N	-0-			-0-
10	17143	X	14574	-0-	-2569	-0-	203	1	14371	3	N	-0-			-0-
11	16590	X	13445	-0-	-3145	-0-	530	1	12915	3	N	-0-			-0-
12	16244	X	14882	-0-	-1362	-0-	589	1	14293	3	N	-0-			-0-
01	15221	X	13196	-0-	-2025	-0-	543	1	12653	3	N	-0-			-0-
*02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	569	1	13890	3	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
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	547	1	8846	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	9585	-0-	-1389	-0-	133	1	9452	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	9498	-0-	-1122	-0-	533	1	8965	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	9473	-0-	-230	-0-	554	1	8919	3	N	-0-			-0-
01	9703	X	8559	-0-	-1144	-0-	549	1	8010	3	N	-0-			-0-
*02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	571	1	9151	3	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
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	410	1	6631	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	6798	-0-	-1262	-0-	94	1	6704	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	7068	-0-	-732	-0-	397	1	6671	3	N	-0-			-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	460	1	7407	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	450	1	6572	3	N	-0-			-0-
*02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	415	1	6647	3	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	963	1	15571	3	N	-0-			-0-
10	18414	X	16118	-0-	-2296	-0-	224	1	15894	3	N	-0-			-0-
11	17820	X	16375	-0-	-1445	-0-	919	1	15456	3	N	-0-			-0-
12	17267	X	16399	-0-	-868	-0-	959	1	15440	3	N	-0-			-0-
01	17081	X	15192	-0-	-1889	-0-	974	1	14218	3	N	-0-			-0-
02	15979	X	14956	-0-	-1023	-0-	878	1	14078	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	20190	X	19050	-0-	-1140	-0-	19050	3			N	-0-					-0-
10	20553	X	19459	-0-	-1094	-0-	19459	3			N	-0-					-0-
11	19590	X	17409	-0-	-2181	-0-	17409	3			N	-0-					-0-
12	20243	X	17683	-0-	-2560	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
01	19685	X	17136	-0-	-2549	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
02	18415	X	15628	-0-	-2787	-0-	15628	3			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
09	13890	X	13826	-0-	-64	-0-	315	1	13505	3	N	5					47
							6	9									
10	14942	X	13143	-0-	-1799	-0-	291	1	12851	3	N	1	1	8			47
							1	9									
11	14460	X	13602	-0-	-858	-0-	13602	3			N	-0-					47
12	14942	X	13909	-0-	-1033	-0-	13909	3			N	-0-					47
01	14725	X	13786	-0-	-939	-0-	13784	3	2	9	N	2					49
*02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-					49

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
09	16200	X	15486	-0-	-714	-0-	630	1	14746	3	N	100					241
							110	9									
10	17391	X	13005	-0-	-4386	-0-	1112	1	11769	3	N	113	187	1	1	8	166
							124	9									
11	16830	X	14858	-0-	-1972	-0-	630	1	14116	3	N	102	189	1			79
							112	9									
12	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	3347	1	15385	3	N	152					231
							167	9									
01	16058	X	15559	-0-	-499	-0-	15402	3	157	9	N	143	195	1			179
02	14964	X	10475	-0-	-4489	-0-	10475	3			N	-0-					72

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
09	11820	X	8492	-0-	-3328	-0-	342	1	8150	2	N	-0-					-0-
10	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	194	1	13754	3	N	-0-					-0-
11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	521	1	12686	3	N	-0-					-0-
12	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	453	1	11001	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	11272	-0-	-2678	-0-	464	1	10808	3	N	-0-					-0-
02	13050	X	10272	-0-	-2778	-0-	404	1	9868	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7120	-0-	-800	-0-	162	1	6952	3	N	5					74
							6	9									
10	8308	X	6440	-0-	-1868	-0-	144	1	6293	3	N	3					77
							3	9									
11	8040	X	6357	-0-	-1683	-0-	6357	3			N	-0-					77
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	6577	3	3	9	N	3					80
01	7657	X	6231	-0-	-1426	-0-	6231	3			N	-0-					80
02	6873	X	5957	-0-	-916	-0-	5951	3	6	9	N	5					85

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
09	11760	X	9401	-0-	-2359	-0-	379	1	9022	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10303	-0-	-1849	-0-	143	1	10160	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	9346	-0-	-1694	-0-	368	1	8978	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	10296	-0-	-1112	-0-	407	1	9889	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9834	-0-	-520	-0-	405	1	9429	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9154	-0-	-474	-0-	360	1	8794	3	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
09	11310	X	9962	-0-	-1348	-0-	402	1	9560	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10031	-0-	-1346	-0-	139	1	9892	3	N	-0-					-0-
11	11010	X	9825	-0-	-1185	-0-	387	1	9438	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	10246	-0-	-1131	-0-	405	1	9841	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10232	-0-	-339	-0-	421	1	9811	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9289	-0-	-339	-0-	366	1	8923	3	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25320	X	22883	-0-	-2437	-0-	214	1	22507	3	N	147	180	1			167
							162	9									
10	25792	X	18530	-0-	-7262	-0-	898	1	17433	3	N	181	191	1	2	8	155
							199	9									
11	24660	X	21822	-0-	-2838	-0-	209	1	21420	3	N	175	188	1			142
							193	9									
12	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	4771	1	21930	3	N	186	181	1			147
							205	9									
01	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	24748	3	237	9	N	215	185	1			177
02	22127	X	19627	-0-	-2500	-0-	19436	3	191	9	N	174	186	1			165

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23340	X	20779	-0-	-2561	-0-	630	1	20046	3	N	94					193
							103	9									
10	22785	X	17447	-0-	-5338	-0-	1279	1	16038	3	N	118	184	1	1	8	126
							130	9									
11	21210	X	20243	-0-	-967	-0-	630	1	19483	3	N	118					244
							130	9									
12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	4253	1	19549	3	N	127	189	1			182
							140	9									
01	21483	X	15539	-0-	-5944	-0-	15443	3	96	9	N	87					269
02	20097	X	14450	-0-	-5647	-0-	14338	3	112	9	N	102	187	1			184

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23040	X	22745	-0-	-295	-0-	213	1	22337	3	N	177	187	1			167
							195	9									
10	23405	X	18609	-0-	-4796	-0-	901	1	17495	3	N	194	189	1	1	8	171
							213	9									
11	22830	X	22577	-0-	-253	-0-	215	1	22114	3	N	225	190	1			206
							248	9									
12	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	4582	1	21061	3	N	224	193	1			237
							246	9									
01	23591	X	21604	-0-	-1987	-0-	21338	3	266	9	N	242	368	1			111
02	21982	X	19636	-0-	-2346	-0-	19399	3	237	9	N	215	192	1			134

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25230	X	21844	-0-	-3386	-0-	203	1	21379	3	N	238	178	1			232
							262	9									
10	24738	X	19099	-0-	-5639	-0-	920	1	17871	3	N	280	378	1	2	8	132
							308	9									
11	23220	X	21701	-0-	-1519	-0-	206	1	21181	3	N	285	193	1			224
							314	9									
12	23932	X	16273	-0-	-7659	-0-	2870	1	13193	3	N	191	358	1			57
							210	9									
01	23932	X	11898	-0-	-12034	-0-	11752	3	146	9	N	133					190
02	21112	X	17258	-0-	-3854	-0-	17010	3	248	9	N	225	193	1			222

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24000	X	21848	-0-	-2152	-0-	333	1	21495	3	N	18	175	1			74
							20	9									
10	23653	X	19375	-0-	-4278	-0-	687	1	18676	3	N	11	1	8			84
							12	9									
11	22830	X	21420	-0-	-1410	-0-	21392	3	28	9	N	25					109
12	22754	X	21265	-0-	-1489	-0-	21241	3	24	9	N	22					131
01	22568	X	20584	-0-	-1984	-0-	20559	3	25	9	N	23					154
02	21112	X	19080	-0-	-2032	-0-	19055	3	25	9	N	23					177

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63420	X	58457	-0-	-4963	-0-	58448	3	9	9	N	8	3	8			83
10	65534	X	57416	-0-	-8118	-0-	57415	3	1	9	N	1	1	8			83
11	61680	X	55418	-0-	-6262	-0-	55418	3			N	-0-					83
12	61256	X	52813	-0-	-8443	-0-	52813	3			N	-0-					83
01	60419	X	55914	-0-	-4505	-0-	55912	3	2	9	N	2	2	8			83
02	56521	X	49392	-0-	-7129	-0-	49386	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61890	X	55970	-0-	-5920	-0-	55962	3	8	9	N	7	2	8			83
10	63953	X	51694	-0-	-12259	-0-	51694	3			N	-0-					83
11	60660	X	48071	-0-	-12589	-0-	48071	3			N	-0-					83
12	62682	X	48622	-0-	-14060	-0-	48622	3			N	-0-					83
01	57846	X	47702	-0-	-10144	-0-	47700	3	2	9	N	2	2	8			83
02	54114	X	41718	-0-	-12396	-0-	41712	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94778	X	94778	-0-	-0-	-0-	94771	3	7	9	N	6	2	8			82
10	112062	X	112062	-0-	-0-	-0-	112062	3			N	-0-					82
11	92434	X	92434	-0-	-0-	-0-	92434	3			N	-0-					82
12	97929	X	77339	-0-	-20590	-0-	77338	3	1	9	N	1	1	8			82
01	112065	X	75043	-0-	-37022	-0-	75039	3	4	9	N	4	4	8			82
02	104835	X	63424	-0-	-41411	-0-	63416	3	8	9	N	7	44	1	2	8	43

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95850	X	71259	-0-	-24591	-0-	71259	3			N	-0-					-0-
10	90582	X	68149	-0-	-22433	-0-	68149	3			N	-0-					-0-
11	79650	X	65281	-0-	-14369	-0-	65281	3			N	-0-					-0-
12	79918	X	65471	-0-	-14447	-0-	65471	3			N	-0-					-0-
01	77035	X	63349	-0-	-13686	-0-	63349	3			N	-0-					-0-
02	68875	X	56598	-0-	-12277	-0-	56598	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92670	X	78376	-0-	-14294	-0-	78373	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	91543	X	74940	-0-	-16603	-0-	74933	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	83880	X	74166	-0-	-9714	-0-	74158	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	86242	X	73186	-0-	-13056	-0-	73186	3			N	-0-					-0-
01	84134	X	70565	-0-	-13569	-0-	70564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75777	X	63370	-0-	-12407	-0-	63366	3	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55050	X	42506	-0-	-12544	-0-	116	1	42390	3	N	-0-					-0-
10	54033	X	41772	-0-	-12261	-0-	58	1	41714	3	N	-0-					-0-
11	48690	X	38033	-0-	-10657	-0-	38033	3			N	-0-					-0-
12	48050	X	36809	-0-	-11241	-0-	36809	3			N	-0-					-0-
01	44795	X	34689	-0-	-10106	-0-	34689	3			N	-0-					-0-
02	41093	X	31355	-0-	-9738	-0-	31355	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84120	X	70083	-0-	-14037	-0-	70081	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	82677	X	66948	-0-	-15729	-0-	66942	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	75300	X	66572	-0-	-8728	-0-	66565	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	76229	X	66028	-0-	-10201	-0-	66028	3			N	-0-					-0-
01	75237	X	64163	-0-	-11074	-0-	64162	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	67744	X	57859	-0-	-9885	-0-	57855	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74838	X	74838	-0-	-0-	-0-	74838	3			N	-0-					-0-
10	70419	X	70419	-0-	-0-	-0-	70419	3			N	-0-					-0-
11	81600	X	68556	-0-	-13044	-0-	68556	3			N	-0-					-0-
12	84320	X	63455	-0-	-20865	-0-	63455	3			N	-0-					-0-
01	84320	X	36307	-0-	-48013	-0-	36307	3			N	-0-					-0-
02	72355	X	12396	-0-	-59959	-0-	12396	3			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
09	112680	X	93245	-0-	-19435	-0-	93245	3			N	-0-					-0-
10	112716	X	88622	-0-	-24094	-0-	88622	3			N	-0-					-0-
11	101910	X	96039	-0-	-5871	-0-	96039	3			N	-0-					-0-
12	99138	X	81089	-0-	-18049	-0-	81089	3			N	-0-					-0-
01	96348	X	75439	-0-	-20909	-0-	75439	3			N	-0-					-0-
02	92829	X	64123	-0-	-28706	-0-	64123	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158340	X	122078	-0-	-36262	-0-	122074	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	160859	X	115825	-0-	-45034	-0-	115824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	149460	X	116042	-0-	-33418	-0-	116042	3			N	-0-					-0-
12	136989	X	112500	-0-	-24489	-0-	112499	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	132122	X	58075	-0-	-74047	-0-	58073	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	118001	X	105767	-0-	-12234	-0-	105764	3	3	9	N	3	3	8			-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
09	44010	X	28672	-0-	-15338	-0-	78	1	28594	3	N	-0-					-0-
10	41292	X	27571	-0-	-13721	-0-	39	1	27532	3	N	-0-					-0-
11	37710	X	26273	-0-	-11437	-0-	26273	3			N	-0-					-0-
12	37107	X	30109	-0-	-6998	-0-	30109	3			N	-0-					-0-
01	33046	X	27335	-0-	-5711	-0-	27335	3			N	-0-					-0-
02	27724	X	24069	-0-	-3655	-0-	24069	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69870	X	56551	-0-	-13319	-0-	56551	3			N	-0-					-0-
10	71083	X	54406	-0-	-16677	-0-	229	1	54176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	65190	X	54285	-0-	-10905	-0-	54285	3			N	-0-					-0-
12	65720	X	54574	-0-	-11146	-0-	54574	3			N	-0-					-0-
01	62961	X	52595	-0-	-10366	-0-	52595	3			N	-0-					-0-
02	54665	X	47343	-0-	-7322	-0-	47343	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
09	112440	X	96901	-0-	-15539	-0-	96901	3			N	-0-					-0-
10	116188	X	85258	-0-	-30930	-0-	85258	3			N	-0-					-0-
11	109680	X	78167	-0-	-31513	-0-	78167	3			N	-0-					-0-
12	113336	X	83670	-0-	-29666	-0-	83670	3			N	-0-					-0-
01	104625	X	69020	-0-	-35605	-0-	69020	3			N	-0-					-0-
02	93670	X	42076	-0-	-51594	-0-	42076	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177720	X	142134	-0-	-35586	-0-	142134	3			N	-0-					65
10	173259	X	122328	-0-	-50931	-0-	4195	1	118125	3	N	7	7	8			65
							8	9									
11	162930	X	127147	-0-	-35783	-0-	127147	3			N	-0-					65
12	162967	X	124110	-0-	-38857	-0-	124102	3	8	9	N	7					72
01	151900	X	119736	-0-	-32164	-0-	119736	3			N	-0-					72
02	137402	X	107917	-0-	-29485	-0-	107917	3			N	-0-					72

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162270	X	145166	-0-	-17104	-0-	29842	2	115318	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	167679	X	138538	-0-	-29141	-0-	29523	2	109014	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	155130	X	130484	-0-	-24646	-0-	26855	2	103629	3	N	-0-					-0-
12	160301	X	120859	-0-	-39442	-0-	24934	2	95924	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	150009	X	116961	-0-	-33048	-0-	24229	2	92728	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	140331	X	105624	-0-	-34707	-0-	21845	2	83776	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235800	X	193410	-0-	-42390	-0-	3849	1	189561	2	N	-0-					-0-
10	231942	X	168357	-0-	-63585	-0-	1683	1	166674	2	N	-0-					-0-
11	224460	X	180284	-0-	-44176	-0-	1803	1	178481	2	N	-0-					-0-
12	216101	X	181089	-0-	-35012	-0-	1793	1	179296	2	N	-0-					-0-
01	207204	X	163949	-0-	-43255	-0-	2555	1	161394	2	N	-0-					-0-
02	186963	X	56501	-0-	-130462	-0-	934	1	55567	2	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238890	X	190940	-0-	-47950	-0-	3800	1	187140	2	N	-0-					-0-
10	233027	X	167006	-0-	-66021	-0-	1670	1	165336	2	N	-0-					-0-
11	225510	X	183538	-0-	-41972	-0-	1835	1	181703	2	N	-0-					-0-
12	219790	X	182730	-0-	-37060	-0-	1809	1	180921	2	N	-0-					-0-
01	210800	X	164575	-0-	-46225	-0-	2564	1	162011	2	N	-0-					-0-
02	184585	X	56798	-0-	-127787	-0-	939	1	55859	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267510	X	169069	-0-	-98441	-0-	169069	3			N	-0-					-0-
10	241366	X	160733	-0-	-80633	-0-	160733	3			N	-0-					-0-
11	185730	X	155571	-0-	-30159	-0-	155571	3			N	-0-					-0-
12	191921	X	153522	-0-	-38399	-0-	153522	3			N	-0-					-0-
01	177878	X	149002	-0-	-28876	-0-	149002	3			N	-0-					-0-
02	163444	X	133127	-0-	-30317	-0-	133127	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199020	X	123353	-0-	-75667	-0-	123353	3			N	-0-					-0-
10	182342	X	118454	-0-	-63888	-0-	118454	3			N	-0-					-0-
11	142050	X	115998	-0-	-26052	-0-	115998	3			N	-0-					-0-
12	146785	X	110234	-0-	-36551	-0-	110234	3			N	-0-					-0-
01	134788	X	107684	-0-	-27104	-0-	107684	3			N	-0-					-0-
02	119248	X	95308	-0-	-23940	-0-	95308	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334320	X	214468	-0-	-119852	-0-	214456	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	315487	X	193748	-0-	-121739	-0-	193745	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	295740	X	181489	-0-	-114251	-0-	181489	3			N	-0-					-0-
12	300700	X	177461	-0-	-123239	-0-	177459	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	252402	X	169106	-0-	-83296	-0-	169098	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	207321	X	148418	-0-	-58903	-0-	148414	3	4	9	N	4	4	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337470	X	273118	-0-	-64352	-0-	273098	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	325438	X	252120	-0-	-73318	-0-	252114	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	314940	X	230687	-0-	-84253	-0-	230686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	325438	X	228294	-0-	-97144	-0-	228291	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	297445	X	218740	-0-	-78705	-0-	218728	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	264016	X	191273	-0-	-72743	-0-	191265	3	8	9	N	7	7	8			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 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
09	301770	X	149727	-0-	-152043	-0-	2286	1	147419	3	Y	20					41
							22	9									
10	302343	X	130307	-0-	-172036	-0-	4530	1	125751	3	Y	24					65
							26	9									
11	289710	X	119450	-0-	-170260	-0-	119436	3	14	9	Y	13					78
12	214706	X	76081	-0-	-138625	-0-	76069	3	12	9	Y	11	73	1			16
01	158782	X	146740	-0-	-12042	-0-	146723	3	17	9	Y	15					31
02	137170	X	116866	-0-	-20304	-0-	116836	3	30	9	Y	27					58

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 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
09	301710	X	167951	-0-	-133759	-0-	2563	1	165349	3	Y	35					64
							39	9									
10	316913	X	147127	-0-	-169786	-0-	5114	1	141979	3	Y	31					95
							34	9									
11	306690	X	159769	-0-	-146921	-0-	159739	3	30	9	Y	27					122
12	260865	X	187879	-0-	-72986	-0-	187801	3	78	9	Y	71	115	1			78
01	177382	X	146928	-0-	-30454	-0-	146886	3	42	9	Y	38					116
02	153961	X	125926	-0-	-28035	-0-	125915	3	11	9	Y	10					126

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 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
09	379590	X	314187	-0-	-65403	-0-	314168	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	360747	X	301688	-0-	-59059	-0-	301685	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	339840	X	309789	-0-	-30051	-0-	309788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	351168	X	295388	-0-	-55780	-0-	295385	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	325283	X	282539	-0-	-42744	-0-	282527	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	303717	X	240289	-0-	-63428	-0-	240282	3	7	9	N	6	6	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 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
09	426750	X	373658	-0-	-53092	-0-	373638	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	417694	X	347829	-0-	-69865	-0-	347825	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	404220	X	356384	-0-	-47836	-0-	356383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	417694	X	326210	-0-	-91484	-0-	326208	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	386384	X	308093	-0-	-78291	-0-	308082	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	361195	X	255589	-0-	-105606	-0-	255583	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 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
09	798450	X	582138	-0-	-216312	-0-	11584	1	570554	2	N	-0-					-0-
10	546362	X	546362	-0-	-0-	-0-	5463	1	540899	2	N	-0-					-0-
11	742920	X	495574	-0-	-247346	-0-	4956	1	490618	2	N	-0-					-0-
12	700352	X	530760	-0-	-169592	-0-	5255	1	525505	2	N	-0-					-0-
01	633299	X	475284	-0-	-158015	-0-	7407	1	467877	2	N	-0-					-0-
02	562745	X	440846	-0-	-121899	-0-	7290	1	433556	2	N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 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
09	387900	X	373296	-0-	-14604	-0-	373254	3	42	9	N	38	38	8			-0-
10	354839	X	354839	-0-	-0-	-0-	354830	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	387900	X	352954	-0-	-34946	-0-	352952	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	400830	X	307297	-0-	-93533	-0-	307291	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	385733	X	281563	-0-	-104170	-0-	281541	3	22	9	N	20	20	8			-0-
02	360847	X	237125	-0-	-123722	-0-	237112	3	13	9	N	12	12	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 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
09	768510	X	627385	-0-	-141125	-0-	12485	1	614900	2	N	-0-					-0-
10	794127	X	570541	-0-	-223586	-0-	5706	1	564835	2	N	-0-					-0-
11	768510	X	487194	-0-	-281316	-0-	4872	1	482322	2	N	-0-					-0-
12	758260	X	514669	-0-	-243591	-0-	5096	1	509573	2	N	-0-					-0-
01	673103	X	462332	-0-	-210771	-0-	7206	1	455126	2	N	-0-					-0-
02	606477	X	449855	-0-	-156622	-0-	7439	1	442416	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 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
09	336090	X	253655	-0-	-82435	-0-	253599	3	56	9	N	51	51	8			-0-
10	347293	X	230277	-0-	-117016	-0-	230232	3	45	9	N	41	41	8			-0-
11	336090	X	215807	-0-	-120283	-0-	215764	3	43	9	N	39	39	8			-0-
12	193546	X	193546	-0-	-0-	-0-	193546	3			N	-0-					-0-
01	319734	X	184540	-0-	-135194	-0-	184533	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	245195	X	167889	-0-	-77306	-0-	167864	3	25	9	N	23	23	8			-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 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
09	346410	X	NO RPT	-0-	-346410	-0-					N	NO RPT					-0-
10	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
11	346410	X	NO RPT	-0-	-346410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
01	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
02	334863	X	194593	-0-	-140270	-0-	194563	3	30	9	N	27	27	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		329947	-0-	329947	329947	329947	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		440151	-0-	440151	770098	440151	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		529745	-0-	529745	1299843	529745	3			N	-0-			-0-
*01	1745746	X	445903	-0-	-1299843	-0-	445903	3			N	-0-			-0-
02	578144	X	384029	-0-	-194115	-0-	384029	3			N	-0-			-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

10	0		88816	-0-	88816	88816	88816	3			N	-0-			-0-
11	0		592217	-0-	592217	681033	592217	3			N	-0-			-0-
12	0		551631	-0-	551631	1232664	551631	3			N	-0-			-0-
01	0		538488	-0-	538488	1771152	538488	3			N	-0-			-0-
*02	2252246	X	481094	-0-	-1771152	-0-	481094	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

12	428230	X	158086	-0-	-270144	-0-	158086	3			N	-0-			-0-
01	603415	X	476605	-0-	-126810	-0-	476605	3			N	-0-			-0-
02	564485	X	401995	-0-	-162490	-0-	401995	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

12	0		153477	-0-	153477	153477	153477	3			N	-0-			-0-
01	0		450709	-0-	450709	604186	450709	3			N	-0-			-0-
*02	997488	X	393302	-0-	-604186	-0-	393302	3			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BENTLEY FURRH WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

08	852531	X	801636	-0-	-50895	-0-	801636	2			N	-0-			-0-
09	825030	X	663999	-0-	-161031	-0-	663999	2			N	-0-			-0-
10	852531	X	661875	-0-	-190656	-0-	661875	2			N	-0-			-0-
11	825030	X	541609	-0-	-283421	-0-	104	1	541505	2	N	-0-			-0-
12	852531	X	439845	-0-	-412686	-0-	1758	1	438087	2	N	-0-			-0-
01	852531	X	475975	-0-	-376556	-0-	478	1	475497	2	N	-0-			-0-
02	797529	X	400328	-0-	-397201	-0-	400328	2			N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

07	0		420044	-0-	420044	420044	420044	2			N	-0-			-0-
*08	1214376	X	794332	-0-	-420044	-0-	794332	2			N	-0-			-0-
09	807840	X	NO RPT	-0-	-807840	-0-					N	NO RPT			-0-
10	834768	X	626735	-0-	-208033	-0-	626735	2			N	-0-			-0-
11	807840	X	513800	-0-	-294040	-0-	98	1	513702	2	N	-0-			-0-
12	834768	X	NO RPT	-0-	-834768	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	834768	X	445831	-0-	-388937	-0-	445831	2			N	-0-			-0-
02	780912	X	366908	-0-	-414004	-0-	366908	2			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	136	1	251	2	N	-0-			-0-
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	39	1	81	2	N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-			-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4642	-0-	-188	-0-	336	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	1420	-0-	-2114	-0-	359	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	316	-0-	-5204	-0-	50	1	266	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	150	-0-	-5554	-0-	33	1	117	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	20	-0-	-5684	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	61	-0-	-4434	-0-	13	1	48	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	32	1	504	2	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	226	1	5338	2	N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	355	1	5056	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5247	-0-	-1713	-0-	321	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5193	-0-	-1999	-0-	421	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4708	-0-	-2484	-0-	418	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4594	-0-	-771	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	226	1	1707	2	N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	323	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	417	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	217	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	210	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	179	1	1010	2	N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

09	3750 X	2444	-0-	-1306	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	3328	-0-	-413	-0-	3325	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

09	4560 X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	3989	-0-	-511	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4354	-0-	-172	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	3764	-0-	-354	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

09	3900 X	2516	-0-	-1384	-0-	2516	2			N	-0-					13
10	4030 X	2696	-0-	-1334	-0-	2696	2			N	-0-					13
11	3390 X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					13
12	3286 X	2802	-0-	-484	-0-	2802	2			N	-0-					13
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					13
02	3248 X	3155	-0-	-93	-0-	3155	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	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
09	1320	N	793	-0-	-527	-0-	13	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	698	-0-	-387	-0-	16	1	682	2	N	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	13	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	15	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	15	1	2002	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	14	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1941	-0-	-136	-0-	16	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	15	1	2006	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	14	1	1804	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
09	3300	X	1264	-0-	-2036	-0-	15	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2017	-0-	-1393	-0-	16	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	1375	-0-	-1925	-0-	15	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	16	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	16	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	1885	X	1816	-0-	-69	-0-	15	1	1801	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
09	5910	X	3057	-0-	-2853	-0-	15	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	16	1	8113	2	N	-0-					-0-
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	15	1	5975	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	16	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	16	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	4843	-0-	-2088	-0-	13	1	4830	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	15	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	16	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	15	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	15	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	16	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3154	-0-	-181	-0-	15	1	3139	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
09	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	14	1	3957	2	N	-0-					-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	16	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	15	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	16	1	5114	2	N	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	16	1	5116	2	N	-0-					-0-
*02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	15	1	4906	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	15	1	3239	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1680	-0-	-1730	-0-	16	1	1664	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	1557	-0-	-1743	-0-	15	1	1542	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2395	-0-	-953	-0-	9	1	2386	2	N	-0-			-0-
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	14	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2116	-0-	-1016	-0-	15	1	2101	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

09	5520	X	4575	-0-	-945	-0-	15	1	4560	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4611	-0-	-1093	-0-	16	1	4595	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	3701	-0-	-1639	-0-	14	1	3687	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	15	1	3545	2	N	-0-			-0-
01	0	W	3523	-0-	3523	3523	14	1	3509	2	N	-0-			-0-
02	0	W	3202	-0-	3202	6725	14	1	3188	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

09	3900	X	3028	-0-	-872	-0-	15	1	3013	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	15	1	3657	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2745	-0-	-735	-0-	10	1	2735	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	14	1	3318	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	15	1	3291	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2893	-0-	-529	-0-	13	1	2880	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	30	1	2365	2	N	-0-			-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	31	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	30	1	2396	2	N	-0-			-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	31	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	31	1	2563	2	N	-0-			-0-
*02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	29	1	2296	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

09	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	14	1	2716	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	16	1	2800	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	11	1	2607	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	16	1	2858	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	16	1	2533	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2354	-0-	-285	-0-	14	1	2340	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

09	3540	X	2716	-0-	-824	-0-	4	1	2712	2	N	-0-			22
10	3193	X	2376	-0-	-817	-0-	3	1	2373	2	N	-0-			22
11	2760	X	2478	-0-	-282	-0-	3	1	2475	2	N	-0-			22
12	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	3	1	2509	2	N	-0-			22
01	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	3	1	2362	2	N	-0-			22
02	2639	X	2496	-0-	-143	-0-	3	1	2493	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

09	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	15	1	3965	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	16	1	4072	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	15	1	4071	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4226	-0-	-579	-0-	16	1	4210	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3764	-0-	-793	-0-	16	1	3748	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3737	-0-	-207	-0-	14	1	3723	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4754	-0-	-646	-0-	15	1	4739	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	3092	-0-	-2488	-0-	16	1	3076	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3372	-0-	-1368	-0-	15	1	3357	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4259	-0-	-639	-0-	16	1	4243	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	3376	-0-	-1522	-0-	16	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3068	-0-	-1514	-0-	15	1	3053	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

09	5010	X	2920	-0-	-2090	-0-	15	1	2905	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	16	1	3687	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	15	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	16	1	1944	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	1608	-0-	-1740	-0-	16	1	1592	2	N	-0-			-0-
*02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	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

09	5100	X	4791	-0-	-309	-0-	15	1	4776	2	N	-0-			-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	14	1	4583	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	15	1	4936	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4631	-0-	-360	-0-	15	1	4616	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4193	-0-	-447	-0-	15	1	4178	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

09	6390	X	2252	-0-	-4138	-0-	10	1	2242	2	N	-0-			-0-
10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	11	1	6976	2	N	-0-			-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	13	1	6393	2	N	-0-			-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	15	1	6571	2	N	-0-			-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	15	1	6225	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	5691	-0-	-834	-0-	14	1	5677	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

09	7380	X	5239	-0-	-2141	-0-	14	1	5225	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	5382	-0-	-1965	-0-	15	1	5367	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5227	-0-	-923	-0-	14	1	5213	2	N	-0-			-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	16	1	5958	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5659	-0-	-45	-0-	16	1	5643	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	5036	-0-	-39	-0-	14	1	5022	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

09	5100	X	5093	-0-	-7	-0-	15	1	5078	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	16	1	5051	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4763	-0-	-307	-0-	15	1	4748	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	16	1	4838	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	15	1	4721	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4362	-0-	-568	-0-	15	1	4347	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	15	1	4511	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	16	1	4258	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	15	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	16	1	4206	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3943	-0-	-738	-0-	16	1	3927	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3580	-0-	-799	-0-	15	1	3565	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
09	5850	X	4815	-0-	-1035	-0-	15	1	4800	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	15	1	4397	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	15	1	5006	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	16	1	5083	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	15	1	4932	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4419	-0-	-424	-0-	14	1	4405	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
09	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	15	1	4087	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	16	1	4337	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3812	-0-	-148	-0-	15	1	3797	2	N	-0-			-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	16	1	4368	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	16	1	4268	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3670	-0-	-390	-0-	15	1	3655	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
09	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	29	1	3728	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	30	1	4617	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	3315	-0-	-1365	-0-	30	1	3285	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	31	1	3708	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3620	-0-	-1216	-0-	31	1	3589	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3153	-0-	-1197	-0-	29	1	3124	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
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4375	-0-	-1267	-0-	15	1	4360	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4570	-0-	-890	-0-	15	1	4555	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	15	1	3993	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	15	1	5216	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4409	-0-	-608	-0-	14	1	4395	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5679	-0-	-501	-0-	15	1	5664	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5720	-0-	-666	-0-	16	1	5704	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5475	-0-	-285	-0-	15	1	5460	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	16	1	5682	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5522	-0-	-337	-0-	16	1	5506	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	5124	-0-	-357	-0-	15	1	5109	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
09	4800	X	4249	-0-	-551	-0-	15	1	4234	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	16	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4225	-0-	-305	-0-	15	1	4210	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	16	1	4270	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	16	1	4281	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	4074	-0-	-44	-0-	12	1	4062	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7942	-0-	-1508	-0-	14	1	7928	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	7075	-0-	-2101	-0-	15	1	7060	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	6878	-0-	-1912	-0-	15	1	6863	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7132	-0-	-1641	-0-	16	1	7116	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	15	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	7288	-0-	-397	-0-	14	1	7274	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

09	9090	X	7539	-0-	-1551	-0-	15	1	7524	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	6769	-0-	-2438	-0-	16	1	6753	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	5857	-0-	-2633	-0-	15	1	5842	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	5909	-0-	-2864	-0-	16	1	5893	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	5665	-0-	-2488	-0-	15	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	5195	-0-	-2084	-0-	14	1	5181	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

09	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	13	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	961	N	674	-0-	-287	-0-	14	1	660	2	N	-0-			-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	2	N	-0-			-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	682	N	308	-0-	-374	-0-	16	1	292	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	183	-0-	-1064	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

09	7890	X	7190	-0-	-700	-0-	15	1	7175	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	6883	-0-	-526	-0-	15	1	6868	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6831	-0-	-339	-0-	15	1	6816	2	N	-0-			-0-
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	15	1	7442	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	15	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	14	1	6792	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

09	6570	X	5258	-0-	-1312	-0-	15	1	5243	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5025	-0-	-1082	-0-	16	1	5009	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4580	-0-	-1270	-0-	15	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4981	-0-	-754	-0-	15	1	4966	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4728	-0-	-1007	-0-	15	1	4713	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	3984	-0-	-1091	-0-	15	1	3969	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	15	1	7449	2	N	-0-			-0-
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	16	1	8559	2	N	-0-			-0-
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	14	1	8918	2	N	-0-			-0-
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	15	1	9219	2	N	-0-			-0-
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	15	1	8513	2	N	-0-			-0-
*02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	15	1	7013	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

09	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	15	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	15	1	4320	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	16	1	4572	2	N	-0-			-0-
*02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	15	1	4116	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4547	-0-	-883	-0-	15	1	4532	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	16	1	4788	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4657	-0-	-413	-0-	15	1	4642	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	16	1	4917	2	N	-0-			-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	15	1	4969	2	N	-0-			-0-
*02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3823	-0-	-1127	-0-	14	1	3809	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	3771	-0-	-1344	-0-	15	1	3756	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	15	1	4714	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	16	1	4311	2	N	-0-			-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	15	1	4611	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3952	-0-	-630	-0-	14	1	3938	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-			-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	15	1	141	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	4464	-0-	-3126	-0-	15	1	4449	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	3861	-0-	-3393	-0-	15	1	3846	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	3470	-0-	-2290	-0-	15	1	3455	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	3444	-0-	-1671	-0-	15	1	3429	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	3706	-0-	-913	-0-	15	1	3691	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	2828	-0-	-1493	-0-	14	1	2814	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4603	-0-	-1067	-0-	15	1	4588	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4174	-0-	-1685	-0-	15	1	4159	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4539	-0-	-1131	-0-	15	1	4524	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	15	1	4346	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4954	-0-	-161	-0-	14	1	4940	2	N	-0-			-0-
*02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	14	1	4518	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-			-0-
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	16	1	2713	2	N	-0-			-0-
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	14	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	15	1	3729	2	N	-0-			-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	14	1	4102	2	N	-0-			-0-
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	15	1	3710	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
09	3840	X	2255	-0-	-1585	-0-	15	1	2240	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2369	-0-	-1289	-0-	15	1	2354	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2346	-0-	-1134	-0-	15	1	2331	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2488	-0-	-1077	-0-	16	1	2472	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	16	1	2423	2	N	-0-			-0-
02	2262	X	2250	-0-	-12	-0-	14	1	2236	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	14	1	7572	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	16	1	7703	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7569	-0-	-741	-0-	15	1	7554	2	N	-0-			-0-
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	15	1	8233	2	N	-0-			-0-
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	16	1	8362	2	N	-0-			-0-
*02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	15	1	8241	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
09	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	15	1	3887	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	16	1	4083	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3412	-0-	-1328	-0-	15	1	3397	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3977	-0-	-921	-0-	15	1	3962	2	N	-0-			-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	16	1	4492	2	N	-0-			-0-
*02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	14	1	4055	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	15	1	3430	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	16	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	15	1	3228	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	15	1	3663	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	15	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2405	-0-	-930	-0-	14	1	2391	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
09	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	14	1	4390	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	16	1	4538	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4270	-0-	-440	-0-	15	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	16	1	4504	2	N	-0-			-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	15	1	4599	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	4121	-0-	-142	-0-	14	1	4107	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
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	14	1	6712	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	16	1	5093	2	N	-0-			-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	14	1	7680	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	14	1	2374	2	N	-0-			-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	12	1	9945	2	N	-0-			-0-
*02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	14	1	8211	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	6772	-0-	-4508	-0-	283	1	6489	2	N	-0-			-0-
10	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	341	1	11747	2	N	-0-			-0-
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	314	1	9233	2	N	-0-			-0-
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	330	1	9193	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	9113	-0-	-2977	-0-	356	1	8757	2	N	-0-			-0-
02	11310	X	11211	-0-	-99	-0-	331	1	10880	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	10267	-0-	-3053	-0-	301	1	9966	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11481	-0-	-1570	-0-	342	1	11139	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	9257	-0-	-3643	-0-	304	1	8953	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	8376	-0-	-4954	-0-	360	1	8016	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	8390	-0-	-4940	-0-	334	1	8056	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9248	-0-	-1482	-0-	256	1	8992	2	N	-0-					-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

09	10200	X	8862	-0-	-1338	-0-	280	1	8582	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	7753	-0-	-1268	-0-	281	1	7472	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7595	-0-	-445	-0-	328	1	7267	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8053	-0-	-1092	-0-	360	1	7693	2	N	-0-					-0-
01	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	356	1	9201	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	8463	-0-	-92	-0-	328	1	8135	2	N	-0-					-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	15	1	4058	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	2634	-0-	-1799	-0-	16	1	2618	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2992	-0-	-1058	-0-	15	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	16	1	4499	2	N	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	16	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3652	-0-	-292	-0-	15	1	3637	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

09	12180	X	9556	-0-	-2624	-0-	14	1	9542	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	10506	-0-	-2080	-0-	15	1	10491	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9642	-0-	-348	-0-	13	1	9629	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8330	-0-	-1559	-0-	14	1	8316	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8647	-0-	-1862	-0-	12	1	8635	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9140	-0-	-691	-0-	14	1	9126	2	N	-0-					-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

09	8910	X	8394	-0-	-516	-0-	15	1	8379	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8562	-0-	-769	-0-	16	1	8546	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7618	-0-	-1412	-0-	14	1	7604	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9060	-0-	-271	-0-	14	1	9046	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8628	-0-	-83	-0-	16	1	8612	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7894	-0-	-226	-0-	15	1	7879	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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-
02	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

09	7200	X	6927	-0-	-273	-0-	15	1	6912	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	5990	-0-	-2318	-0-	16	1	5974	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6580	-0-	-1460	-0-	15	1	6565	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7237	-0-	-1071	-0-	16	1	7221	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	15	1	6970	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6526	-0-	-173	-0-	12	1	6514	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	15	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4408	-0-	-335	-0-	16	1	4392	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	15	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	15	1	4408	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	16	1	4278	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	13	1	3996	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	15	1	28385	2	N	-0-					-0-
10	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	16	1	24841	2	N	-0-					-0-
11	29490	X	23854	-0-	-5636	-0-	15	1	23839	2	N	-0-					-0-
12	30473	X	21522	-0-	-8951	-0-	15	1	21507	2	N	-0-					-0-
01	30473	X	19838	-0-	-10635	-0-	16	1	19822	2	N	-0-					-0-
02	27463	X	16806	-0-	-10657	-0-	14	1	16792	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7227	-0-	-2223	-0-	15	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7614	-0-	-2151	-0-	16	1	7598	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7907	-0-	-523	-0-	14	1	7893	2	N	-0-					-0-
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	16	1	9550	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7733	-0-	-172	-0-	15	1	7718	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7258	-0-	-398	-0-	14	1	7244	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	10550	-0-	-1150	-0-	15	1	10535	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10709	-0-	-1381	-0-	15	1	10694	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	8890	-0-	-1970	-0-	13	1	8877	2	N	-0-					-0-
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	14	1	11368	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10746	-0-	-476	-0-	15	1	10731	2	N	-0-					-0-
02	10208	X	7164	-0-	-3044	-0-	13	1	7151	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	15	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	356	-0-	-2554	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	648	-0-	-2359	-0-	16	1	632	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	453	-0-	-2554	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	13	1	1740	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
09	1521	N	1404	-0-	-117	-0-	15	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3230	-0-	130	130	15	1	3215	2	N	-0-					-0-
11	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	15	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	15	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	15	1	1862	2	N	-0-					-0-
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	14	1	2451	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	190	-0-	-4160	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	15	1	5671	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	14	1	2562	2	N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	15	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	1125	-0-	-4548	-0-	15	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	2634	-0-	-2673	-0-	7	1	2627	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
09	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	13	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	923	-0-	-782	-0-	9	1	914	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	324	-0-	-1056	-0-	6	1	318	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	289	-0-	-1137	-0-	5	1	284	2	N	-0-					-0-
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	15	1	8509	2	N	-0-					-0-
*02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	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
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	15	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	12	1	3689	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	15	1	3579	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3452	-0-	-1260	-0-	15	1	3437	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3620	-0-	-1092	-0-	16	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3422	-0-	-986	-0-	15	1	3407	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
09	8730	X	8691	-0-	-39	-0-	247	1	8444	2	N	-0-					-0-
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	338	1	9759	2	N	-0-					-0-
11	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	320	1	9523	2	N	-0-					-0-
12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	336	1	10618	2	N	-0-					-0-
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	356	1	10180	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	8807	-0-	-705	-0-	329	1	8478	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
09	11730	X	9892	-0-	-1838	-0-	15	1	9877	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11488	-0-	-633	-0-	16	1	11472	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	7578	-0-	-4152	-0-	13	1	7565	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11632	-0-	-489	-0-	15	1	11617	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10825	-0-	-1296	-0-	13	1	10812	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	9339	-0-	-1420	-0-	14	1	9325	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	3762	-0-	-1518	-0-	14	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3929	-0-	-1527	-0-	15	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4152	-0-	-1128	-0-	15	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	15	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	15	1	5202	2	N	-0-					-0-
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	14	1	4683	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8154	-0-	-1146	-0-	14	1	8140	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8193	-0-	-735	-0-	15	1	8178	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	8281	-0-	-299	-0-	15	1	8266	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8735	-0-	-131	-0-	15	1	8720	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	8165	-0-	-267	-0-	16	1	8149	2	N	-0-			-0-
02	8004	X	7700	-0-	-304	-0-	14	1	7686	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	1655	-0-	-2965	-0-	15	1	1640	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	2336	-0-	-2314	-0-	15	1	2321	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	14	1	3515	2	N	-0-			-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	15	1	4963	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	16	1	2683	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2039	-0-	-1383	-0-	14	1	2025	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	9948	-0-	-1992	-0-	15	1	9933	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	10139	-0-	-2199	-0-	15	1	10124	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9551	-0-	-1159	-0-	14	1	9537	2	N	-0-			-0-
12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	15	1	11078	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10430	-0-	-451	-0-	14	1	10416	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	6935	-0-	-2693	-0-	13	1	6922	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9618	-0-	-1782	-0-	14	1	9604	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9394	-0-	-1611	-0-	15	1	9379	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	8807	-0-	-1183	-0-	14	1	8793	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	15	1	9020	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	15	1	8269	2	N	-0-			-0-
02	9309	X	6932	-0-	-2377	-0-	14	1	6918	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	13223	2	N	-0-			-0-
10	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	16	1	15489	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	13347	-0-	-453	-0-	15	1	13332	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13192	-0-	-1068	-0-	15	1	13177	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	8441	-0-	-7059	-0-	15	1	8426	2	N	-0-			-0-
02	14500	X	10574	-0-	-3926	-0-	14	1	10560	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10234	-0-	-1736	-0-	15	1	10219	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	10267	-0-	-1389	-0-	15	1	10252	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	9638	-0-	-1342	-0-	15	1	9623	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10218	-0-	-880	-0-	16	1	10202	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	16	1	10109	2	N	-0-			-0-
02	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	14	1	9227	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
09	15720	X	14447	-0-	-1273	-0-	15	1	14432	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	10362	-0-	-5541	-0-	9	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	13407	-0-	-1263	-0-	15	1	13392	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	16	1	12182	2	N	-0-			-0-
01	14942	X	11593	-0-	-3349	-0-	15	1	11578	2	N	-0-			-0-
02	13978	X	10606	-0-	-3372	-0-	15	1	10591	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6170	-0-	-550	-0-	14	1	6156	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	15	1	6554	2	N	-0-			-0-
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	15	1	6304	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	16	1	6017	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	4483	-0-	-1903	-0-	14	1	4469	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	4765	-0-	-1383	-0-	14	1	4751	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

09	27720	X	23342	-0-	-4378	-0-	15	1	23327	2	N	-0-			-0-
10	26288	X	22050	-0-	-4238	-0-	16	1	22034	2	N	-0-			-0-
11	24960	X	20707	-0-	-4253	-0-	15	1	20692	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	21312	-0-	-4201	-0-	16	1	21296	2	N	-0-			-0-
01	24118	X	17191	-0-	-6927	-0-	15	1	17176	2	N	-0-			-0-
02	22562	X	20710	-0-	-1852	-0-	14	1	20696	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

09	21600	X	17919	-0-	-3681	-0-	14	1	17905	2	N	-0-			-0-
10	19964	X	19192	-0-	-772	-0-	16	1	19176	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	16917	-0-	-783	-0-	15	1	16902	2	N	-0-			-0-
12	18507	X	15793	-0-	-2714	-0-	16	1	15777	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	17526	-0-	-1663	-0-	16	1	17510	2	N	-0-			-0-
02	17951	X	16990	-0-	-961	-0-	15	1	16975	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

09	22290	X	18552	-0-	-3738	-0-	15	1	18537	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	18383	-0-	-1891	-0-	16	1	18367	2	N	-0-			-0-
11	19620	X	16942	-0-	-2678	-0-	15	1	16927	2	N	-0-			-0-
12	19716	X	17589	-0-	-2127	-0-	15	1	17574	2	N	-0-			-0-
01	19344	X	16622	-0-	-2722	-0-	14	1	16608	2	N	-0-			-0-
02	17922	X	15861	-0-	-2061	-0-	15	1	15846	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

09	30510	X	24485	-0-	-6025	-0-	14	1	24471	2	N	-0-			-0-
10	28892	X	20366	-0-	-8526	-0-	9	1	20357	2	N	-0-			-0-
11	27480	X	27199	-0-	-281	-0-	15	1	27184	2	N	-0-			-0-
12	28396	X	27171	-0-	-1225	-0-	15	1	27156	2	N	-0-			-0-
01	25451	X	24704	-0-	-747	-0-	15	1	24689	2	N	-0-			-0-
02	26303	X	22804	-0-	-3499	-0-	15	1	22789	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

09	20640	X	16177	-0-	-4463	-0-	14	1	16163	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	15355	-0-	-4330	-0-	16	1	15339	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	15124	-0-	-2636	-0-	14	1	15110	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	14533	-0-	-3819	-0-	15	1	14518	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	15713	-0-	-996	-0-	16	1	15697	2	N	-0-			-0-
02	15631	X	14156	-0-	-1475	-0-	14	1	14142	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

09	16410	X	11391	-0-	-5019	-0-	13	1	11378	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	11185	-0-	-4842	-0-	15	1	11170	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	8565	-0-	-5475	-0-	14	1	8551	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	9434	-0-	-4392	-0-	14	1	9420	2	N	-0-			-0-
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	14	1	12564	2	N	-0-			-0-
*02	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	14	1	11086	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17700	X	14402	-0-	-3298	-0-	15	1	14387	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	14747	-0-	-2272	-0-	16	1	14731	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	12806	-0-	-3154	-0-	15	1	12791	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	12855	-0-	-3637	-0-	16	1	12839	2	N	-0-			-0-
01	15655	X	14268	-0-	-1387	-0-	15	1	14253	2	N	-0-			-0-
02	13920	X	12299	-0-	-1621	-0-	14	1	12285	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
09	18510	X	14402	-0-	-4108	-0-	15	1	14387	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	14349	-0-	-2205	-0-	16	1	14333	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	12424	-0-	-2906	-0-	15	1	12409	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	14092	-0-	-1346	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	12884	-0-	-1996	-0-	16	1	12868	2	N	-0-			-0-
02	13920	X	11732	-0-	-2188	-0-	15	1	11717	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
09	19680	X	16157	-0-	-3523	-0-	15	1	16142	2	N	-0-			-0-
10	17267	X	16345	-0-	-922	-0-	16	1	16329	2	N	-0-			-0-
11	15600	X	13897	-0-	-1703	-0-	15	1	13882	2	N	-0-			-0-
12	16709	X	15838	-0-	-871	-0-	15	1	15823	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	14141	-0-	-2568	-0-	15	1	14126	2	N	-0-			-0-
02	15631	X	12948	-0-	-2683	-0-	15	1	12933	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
09	47625	X	47625	-0-	-0-	-0-	15	1	47610	2	N	-0-			-0-
10	47560	X	47560	-0-	-0-	-0-	15	1	47545	2	N	-0-			-0-
11	45120	X	44023	-0-	-1097	-0-	15	1	44008	2	N	-0-			-0-
12	46624	X	44218	-0-	-2406	-0-	16	1	44202	2	N	-0-			-0-
01	46624	X	42479	-0-	-4145	-0-	15	1	42464	2	N	-0-			-0-
02	43616	X	38767	-0-	-4849	-0-	15	1	38752	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 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
09	26580	X	21421	-0-	-5159	-0-	14	1	21407	2	N	-0-			-0-
10	24025	X	19470	-0-	-4555	-0-	15	1	19455	2	N	-0-			-0-
11	23280	X	20260	-0-	-3020	-0-	14	1	20246	2	N	-0-			-0-
12	24056	X	20711	-0-	-3345	-0-	15	1	20696	2	N	-0-			-0-
01	24056	X	19341	-0-	-4715	-0-	15	1	19326	2	N	-0-			-0-
02	20706	X	17308	-0-	-3398	-0-	13	1	17295	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	39600	X	29723	-0-	-9877	-0-	14	1	29709	2	N	-0-			-0-
10	40920	X	30513	-0-	-10407	-0-	15	1	30498	2	N	-0-			-0-
11	35940	X	30449	-0-	-5491	-0-	15	1	30434	2	N	-0-			-0-
12	37138	X	33066	-0-	-4072	-0-	16	1	33050	2	N	-0-			-0-
01	35340	X	34807	-0-	-533	-0-	15	1	34792	2	N	-0-			-0-
*02	32783	X	32783	-0-	-0-	-0-	14	1	32769	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27540	X	23133	-0-	-4407	-0-	14	1	23119	2	N	-0-			-0-
10	27156	X	21831	-0-	-5325	-0-	15	1	21816	2	N	-0-			-0-
11	26280	X	22097	-0-	-4183	-0-	14	1	22083	2	N	-0-			-0-
12	24831	X	23141	-0-	-1690	-0-	16	1	23125	2	N	-0-			-0-
01	24831	X	21343	-0-	-3488	-0-	14	1	21329	2	N	-0-			-0-
02	22359	X	20096	-0-	-2263	-0-	15	1	20081	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	11176	-0-	-764	-0-	15	1	11161	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11164	-0-	-709	-0-	16	1	11148	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10346	-0-	-1174	-0-	15	1	10331	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10927	-0-	-977	-0-	14	1	10913	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10546	-0-	-1358	-0-	15	1	10531	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	9190	-0-	-1627	-0-	15	1	9175	2	N	-0-					-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33870	X	26042	-0-	-7828	-0-	15	1	26027	2	N	-0-					-0-
10	33821	X	26327	-0-	-7494	-0-	16	1	26311	2	N	-0-					-0-
11	31020	X	25908	-0-	-5112	-0-	15	1	25893	2	N	-0-					-0-
12	31124	X	27068	-0-	-4056	-0-	16	1	27052	2	N	-0-					-0-
01	27931	X	26579	-0-	-1352	-0-	15	1	26564	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	23243	-0-	-1929	-0-	14	1	23229	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31080	X	25350	-0-	-5730	-0-	15	1	25335	2	N	-0-					-0-
10	28396	X	24565	-0-	-3831	-0-	16	1	24549	2	N	-0-					-0-
11	27480	X	23612	-0-	-3868	-0-	15	1	23597	2	N	-0-					-0-
12	27559	X	24587	-0-	-2972	-0-	15	1	24572	2	N	-0-					-0-
01	26195	X	23737	-0-	-2458	-0-	16	1	23721	2	N	-0-					-0-
02	24505	X	21830	-0-	-2675	-0-	15	1	21815	2	N	-0-					-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30060	X	26627	-0-	-3433	-0-	15	1	26612	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	25590	-0-	-5472	-0-	14	1	25576	2	N	-0-					-0-
11	29010	X	24240	-0-	-4770	-0-	15	1	24225	2	N	-0-					-0-
12	29791	X	24488	-0-	-5303	-0-	15	1	24473	2	N	-0-					-0-
01	27528	X	23624	-0-	-3904	-0-	15	1	23609	2	N	-0-					-0-
02	25752	X	22623	-0-	-3129	-0-	14	1	22609	2	N	-0-					-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43830	X	37917	-0-	-5913	-0-	14	1	37903	2	N	-0-					-0-
10	45291	X	37427	-0-	-7864	-0-	15	1	37412	2	N	-0-					-0-
11	43320	X	34356	-0-	-8964	-0-	15	1	34341	2	N	-0-					-0-
12	44764	X	36136	-0-	-8628	-0-	15	1	36121	2	N	-0-					-0-
01	43276	X	34217	-0-	-9059	-0-	16	1	34201	2	N	-0-					-0-
02	36656	X	32427	-0-	-4229	-0-	14	1	32413	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30690	X	25838	-0-	-4852	-0-	14	1	25824	2	N	-0-					-0-
10	29915	X	25721	-0-	-4194	-0-	16	1	25705	2	N	-0-					-0-
11	28020	X	22557	-0-	-5463	-0-	14	1	22543	2	N	-0-					-0-
12	28954	X	25222	-0-	-3732	-0-	15	1	25207	2	N	-0-					-0-
01	27249	X	24524	-0-	-2725	-0-	16	1	24508	2	N	-0-					-0-
02	24969	X	22133	-0-	-2836	-0-	15	1	22118	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
09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	14	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	16	1	3788	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	15	1	3554	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	16	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	15	1	3590	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3392	-0-	-175	-0-	15	1	3377	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26520	X	21552	-0-	-4968	-0-	15	1	21537	2	N	-0-			-0-
10	25730	X	19863	-0-	-5867	-0-	15	1	19848	2	N	-0-			-0-
11	23520	X	19064	-0-	-4456	-0-	15	1	19049	2	N	-0-			-0-
12	24242	X	20061	-0-	-4181	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-
01	22661	X	19002	-0-	-3659	-0-	15	1	18987	2	N	-0-			-0-
02	20822	X	18098	-0-	-2724	-0-	14	1	18084	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
09	30300	X	24454	-0-	-5846	-0-	14	1	24440	2	N	-0-			-0-
10	28861	X	22682	-0-	-6179	-0-	16	1	22666	2	N	-0-			-0-
11	26640	X	21459	-0-	-5181	-0-	15	1	21444	2	N	-0-			-0-
12	27094	X	24141	-0-	-2953	-0-	14	1	24127	2	N	-0-			-0-
01	25854	X	19624	-0-	-6230	-0-	15	1	19609	2	N	-0-			-0-
02	23635	X	20053	-0-	-3582	-0-	14	1	20039	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
09	34350	X	26812	-0-	-7538	-0-	15	1	26797	2	N	-0-			-0-
10	31465	X	23124	-0-	-8341	-0-	15	1	23109	2	N	-0-			-0-
11	29220	X	24613	-0-	-4607	-0-	15	1	24598	2	N	-0-			-0-
12	29233	X	25123	-0-	-4110	-0-	16	1	25107	2	N	-0-			-0-
01	27714	X	24036	-0-	-3678	-0-	15	1	24021	2	N	-0-			-0-
02	25926	X	22016	-0-	-3910	-0-	14	1	22002	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
09	41340	X	35234	-0-	-6106	-0-	15	1	35219	2	N	-0-			-0-
10	38905	X	36358	-0-	-2547	-0-	15	1	36343	2	N	-0-			-0-
11	37650	X	30024	-0-	-7626	-0-	15	1	30009	2	N	-0-			-0-
12	38905	X	33183	-0-	-5722	-0-	15	1	33168	2	N	-0-			-0-
01	36394	X	30618	-0-	-5776	-0-	15	1	30603	2	N	-0-			-0-
02	34046	X	26635	-0-	-7411	-0-	15	1	26620	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
09	26580	X	20922	-0-	-5658	-0-	15	1	20907	2	N	-0-			-0-
10	24924	X	16588	-0-	-8336	-0-	15	1	16573	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	16410	-0-	-4950	-0-	15	1	16395	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	19503	-0-	-2445	-0-	15	1	19488	2	N	-0-			-0-
01	21607	X	18586	-0-	-3021	-0-	15	1	18571	2	N	-0-			-0-
02	20213	X	16607	-0-	-3606	-0-	15	1	16592	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	43710	X	33171	-0-	-10539	-0-	15	1	33156	2	N	-0-			-0-
10	38936	X	32456	-0-	-6480	-0-	15	1	32441	2	N	-0-			-0-
11	36150	X	31472	-0-	-4678	-0-	14	1	31458	2	N	-0-			-0-
12	35371	X	32864	-0-	-2507	-0-	16	1	32848	2	N	-0-			-0-
01	34658	X	30769	-0-	-3889	-0-	15	1	30754	2	N	-0-			-0-
02	32074	X	27622	-0-	-4452	-0-	15	1	27607	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	33840	X	27521	-0-	-6319	-0-	14	1	27507	2	N	-0-			-0-
10	34627	X	25362	-0-	-9265	-0-	15	1	25347	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	25653	-0-	-4197	-0-	14	1	25639	2	N	-0-			-0-
12	30783	X	26269	-0-	-4514	-0-	15	1	26254	2	N	-0-			-0-
01	28427	X	25237	-0-	-3190	-0-	15	1	25222	2	N	-0-			-0-
02	26593	X	22448	-0-	-4145	-0-	14	1	22434	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	33630	X	27224	-0-	-6406	-0-	14	1	27210	2	N	-0-					-0-
10	29915	X	24543	-0-	-5372	-0-	15	1	24528	2	N	-0-					-0-
11	28890	X	23550	-0-	-5340	-0-	14	1	23536	2	N	-0-					-0-
12	29419	X	29351	-0-	-68	-0-	15	1	29336	2	N	-0-					-0-
01	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	15	1	36153	2	N	-0-					-0-
02	26303	X	21186	-0-	-5117	-0-	14	1	21172	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

09	120570	X	84928	-0-	-35642	-0-	15	1	84913	2	N	-0-					-0-
10	108221	X	85642	-0-	-22579	-0-	29	1	85613	2	N	-0-					-0-
11	92610	X	76409	-0-	-16201	-0-	15	1	76394	2	N	-0-					-0-
12	95697	X	75426	-0-	-20271	-0-	16	1	75410	2	N	-0-					-0-
01	87761	X	71202	-0-	-16559	-0-	16	1	71186	2	N	-0-					-0-
02	82099	X	64281	-0-	-17818	-0-	41	1	64240	2	N	-0-					-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					200
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					200
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					200
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					200
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

09	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	2			N	-0-					200
10	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			N	-0-					200
11	1770	N	768	-0-	-1002	-0-	768	2			N	-0-					200
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					200
01	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	455	2			N	-0-					200
02	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
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
09	5580	X	4364	-0-	-1216	-0-	4364	2			N	-0-					36
10	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	4631	2			N	-0-					36
11	4800	X	4315	-0-	-485	-0-	4315	2			N	-0-					36
12	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	4624	2			N	-0-					36
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					36
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					N	NO RPT					36

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
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					75
10	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					75
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					75
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					75
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					62
10	3782	X	3275	-0-	-507	-0-	3274	2	1	9	N	1					63
11	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2			N	-0-					63
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			N	-0-					63
01	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					63
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					N	NO RPT					63

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
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					41
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					41
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					41
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					41
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					41
02	609	X	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					41

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
09	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					47
10	6634	X	6417	-0-	-217	-0-	6417	2			N	-0-					47
11	6690	X	6538	-0-	-152	-0-	6538	2			N	-0-					47
12	7006	X	6114	-0-	-892	-0-	6114	2			N	-0-					47
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5990	2			N	-0-					47
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					N	NO RPT					47

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
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					70
10	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	5553	2			N	-0-					70
11	7020	X	5072	-0-	-1948	-0-	5072	2			N	-0-					70
12	7254	X	4927	-0-	-2327	-0-	4927	2			N	-0-					70
01	6572	X	5131	-0-	-1441	-0-	5131	2			N	-0-					70
02	6148	X	NO RPT	-0-	-6148	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

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

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	556	1	4603	2	N	-0-					6
10	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	575	1	11587	2	N	-0-					6
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	590	1	7859	2	N	-0-					6
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	696	1	8389	2	N	-0-					6
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	645	1	7091	2	N	-0-					6
*02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	597	1	5974	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

09	540	X	130	-0-	-410	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-
10	558	X	46	-0-	-512	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
11	420	X	73	-0-	-347	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
12	434	X	64	-0-	-370	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
01	248	X	56	-0-	-192	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					3
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					3
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					3
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	2220	N	1766	-0-	-454	-0-	1766	3			N	-0-					12
10	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1976	3			N	-0-					12
11	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	1861	3			N	-0-					12
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					12
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					12
02	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-					12

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
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2358	-0-	-281	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	765	1	11568	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	791	1	10617	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	11011	-0-	-3209	-0-	765	1	10246	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	11492	-0-	-3202	-0-	791	1	10701	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	11338	-0-	-3356	-0-	791	1	10547	3	N	-0-					-0-
02	11919	X	11441	-0-	-478	-0-	740	1	10701	3	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
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	2916	-0-	-1550	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			Y	-0-					17
10	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1107	2			Y	-0-					17
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					17
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			Y	-0-					17
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					17
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					17
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					17
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					17
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	1	1	6159	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5768	-0-	-442	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
*12	6417	X	5522	-0-	-895	-0-	5522	2			Y	-0-	5	1			-0-
*01	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
02	5945	X	5343	-0-	-602	-0-	5343	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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	324	-0-	324	324	324	2				N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

09	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	321	1	1252	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
10	2325	X	2016	-0-	-309	-0-	321	1	1627	2	Y	62					62
							68	9									
11	2250	X	1945	-0-	-305	-0-	321	1	1624	2	Y	-0-					62
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	321	1	2336	2	Y	-0-					62
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	321	1	2293	2	Y	-0-					62
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	321	1	2204	2	Y	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	61781	X	61781	-0-	-0-	-0-	562	1	60720	2	Y	454	467	1			73
							499	9									
10	60202	X	57545	-0-	-2657	-0-	459	1	56781	2	Y	277	262	1			88
							305	9									
11	58260	X	51977	-0-	-6283	-0-	370	1	51330	2	Y	252	238	1			102
							277	9									
12	60202	X	47483	-0-	-12719	-0-	393	1	46895	2	Y	177	205	1			74
							195	9									
01	60202	X	50054	-0-	-10148	-0-	428	1	49384	2	Y	220	236	1			58
							242	9									
02	48285	X	45095	-0-	-3190	-0-	398	1	44509	2	Y	171	180	1			49
							188	9									

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
09	78773	X	78773	-0-	-0-	-0-	229	1	78268	2	Y	251	265	1			40
							276	9									
10	65687	X	65687	-0-	-0-	-0-	442	1	64841	2	Y	367	290	1			117
							404	9									
11	83010	X	62451	-0-	-20559	-0-	648	1	61420	2	Y	348	324	1			141
							383	9									
12	85777	X	58622	-0-	-27155	-0-	385	1	57794	2	Y	403	375	1			169
							443	9									
01	85777	X	55801	-0-	-29976	-0-	431	1	54876	2	Y	449	499	1			119
							494	9									
02	56057	X	51253	-0-	-4804	-0-	355	1	50503	2	Y	359	375	1			103
							395	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431525	X	151683	-0-	-279842	-0-	15	1	150515	2	Y	1048	1030	1			87
							1153	9									
10	184768	X	184768	-0-	-0-	-0-	114	1	181854	2	Y	2545	2426	1			206
							2800	9									
11	186708	X	186708	-0-	-0-	-0-	49	1	185318	2	Y	1219	1332	1			93
							1341	9									
12	180488	X	180488	-0-	-0-	-0-	46	1	179185	2	Y	1143	1139	1			97
							1257	9									
01	178932	X	167762	-0-	-11170	-0-	53	1	166231	2	Y	1344	1266	1			175
							1478	9									
02	167243	X	146776	-0-	-20467	-0-	29	1	145817	2	Y	845	853	1			167
							930	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
*09	378950	X	130951	-0-	-247999	-0-	1	1	130641	2	Y	281	276	1			23
							309	9									
*10	176110	X	176110	-0-	-0-	-0-	51	1	174810	2	Y	1135	1066	1			92
							1249	9									
*11	186190	X	186190	-0-	-0-	-0-	112	1	183054	2	Y	2749	2632	1			209
							3024	9									
*12	187403	X	187403	-0-	-0-	-0-	108	1	184338	2	Y	2688	2668	1			229
							2957	9									
*01	175553	X	173517	-0-	-2036	-0-	33	1	172563	2	Y	837	957	1			109
							921	9									
*02	161298	X	153079	-0-	-8219	-0-	18	1	152478	2	Y	530	534	1			105
							583	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
09	SHUT IN		247949	-0-	247949	547631	21 3366	1 9	244562	2	Y	3060	2959	1			254
*10	841516	X	293885	-0-	-547631	-0-	132 3255	1 9	290498	2	Y	2959	2973	1			240
*11	261390	X	238024	-0-	-23366	-0-	116 3139	1 9	234769	2	Y	2854	2877	1			217
*12	271895	X	271895	-0-	-0-	-0-	128 3484	1 9	268283	2	Y	3167	3114	1			270
*01	270103	X	249197	-0-	-20906	-0-	111 3088	1 9	245998	2	Y	2807	2712	1			365
*02	252677	X	213666	-0-	-39011	-0-	59 1906	1 9	211701	2	Y	1733	1756	1			342

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		277244	-0-	277244	648121	16 2779	1 9	274449	2	Y	2526	2451	1			210
*10	950879	X	302758	-0-	-648121	-0-	115 2814	1 9	299829	2	Y	2558	2561	1			207
*11	234218	X	234218	-0-	-0-	-0-	61 1646	1 9	232511	2	Y	1496	1589	1			114
*12	288238	X	276910	-0-	-11328	-0-	70 1888	1 9	274952	2	Y	1716	1684	1			146
*01	296298	X	251226	-0-	-45072	-0-	106 2952	1 9	248168	2	Y	2684	2481	1			349
*02	277182	X	217760	-0-	-59422	-0-	57 1844	1 9	215859	2	Y	1676	1694	1			331

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1247	-0-	-853	-0-	1247	2			Y	-0-					73
10	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			Y	-0-					73
11	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			Y	-0-					73
12	2666	X	1457	-0-	-1209	-0-	1334	2	123	9	Y	112	180	1			5
01	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			Y	-0-					5
02	2030	X	1090	-0-	-940	-0-	1090	2			Y	-0-					5

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	61	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	342 19	1 9	2052	2	Y	17	18	1			13
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	336 22	1 9	2132	2	Y	20	20	1			13
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	245 25	1 9	1900	2	Y	23	17	1			19
12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	2018	2	18	9	Y	16	22	1			13
01	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	287 9	1 9	1790	2	Y	8	12	1			9
02	2088	N	1981	-0-	-107	-0-	254 7	1 9	1720	2	Y	6	6	1			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	226	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	236	1	1494	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	175	1	1350	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	215	1	1341	2	Y	-0-			-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	196	1	1323	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	987	-0-	-183	-0-	140	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	337	1	2148	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	164	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1127	-0-	-919	-0-	156	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1018	-0-	-345	-0-	131	1	887	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	567	1	9965	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	502	1	8693	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	1	1	6774	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4016	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	3386	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3451	X	3051	-0-	-400	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6369	-0-	-171	-0-	829	1	5540	2	Y	-0-					5
10	6603	X	6540	-0-	-63	-0-	866	1	5674	2	Y	-0-					5
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	855	1	5550	2	Y	-0-					5
12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	868	1	5638	2	Y	14					19
							15	9									
01	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	1022	1	5566	2	Y	-0-					19
02	6206	X	6193	-0-	-13	-0-	957	1	5236	2	Y	-0-					19

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4887	-0-	-183	-0-	4887	2			N	-0-					10
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					10
11	5070	X	4775	-0-	-295	-0-	4775	2			N	-0-					10
12	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	4601	2			N	-0-					10
01	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	4574	2			N	-0-					10
02	4727	X	4260	-0-	-467	-0-	4260	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					2
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	Y	-0-	1	1			1
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	71	1	648	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	111	1	986	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	77	1	667	2	Y	-0-					2
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	21	1	610	2	Y	-0-	1	1			1

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2813	N	2757	-0-	-56	-0-	415	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2517	-0-	-459	-0-	383	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2214	-0-	-756	-0-	359	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	334	1	2085	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
01	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	353	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	307	1	1607	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1053	-0-	-807	-0-	83	1	970	2	Y	-0-					2
10	1922	X	1181	-0-	-741	-0-	107	1	1074	2	Y	-0-	1	1			1
11	1590	X	602	-0-	-988	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					1
12	1395	X	554	-0-	-841	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					1
01	1178	N	500	-0-	-678	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					1
02	580	N	485	-0-	-95	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					1

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	1275	1	7642	2	Y	-0-					-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1133	1	7177	2	Y	-0-					-0-
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	799	1	6118	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5436	-0-	-485	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5427	-0-	-494	-0-	752	1	4675	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5356	-0-	-183	-0-	692	1	4664	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	276	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	277	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	214	1	1599	2	Y	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	314	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	268	1	1811	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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
KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

09	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	459	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	2956	-0-	-1477	-0-	402	1	2554	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2344	-0-	-1166	-0-	292	1	2052	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1949	-0-	-1461	-0-	269	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2207	-0-	-896	-0-	284	1	1923	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

09	5220	X	4768	-0-	-452	-0-	423	1	4342	2	Y	3					39
							3	9									
10	5394	X	4841	-0-	-553	-0-	473	1	4367	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
11	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	475	1	4200	2	Y	-0-					36
12	5270	X	4639	-0-	-631	-0-	456	1	4182	2	Y	1					37
							1	9									
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	476	1	4062	2	Y	19					56
							21	9									
02	4611	X	4036	-0-	-575	-0-	137	1	3898	2	Y	1	2	1			55
							1	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

09	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3950	-0-	-1103	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3212	-0-	-1624	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	2770	-0-	-1725	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

09	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	629	1	3770	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	4642	-0-	-1372	-0-	634	1	4008	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	445	1	3591	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	584	1	3665	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3796	-0-	-554	-0-	486	1	3310	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	247	1	2523	2	Y	1					5
							1	9									
10	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	293	1	2693	2	Y	-0-	2	1			3
11	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	276	1	2537	2	Y	-0-					3
12	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	280	1	2578	2	Y	1					4
							1	9									
01	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	300	1	2563	2	Y	1					5
							1	9									
*02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	Y	-0-	1	1			4

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4391	-0-	-109	-0-	1166	1	3224	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1291	1	3533	2	Y	-0-					3
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1237	1	3516	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	1082	1	3494	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	1212	1	3377	2	Y	-0-					-0-
*02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	1291	1	3365	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	494	1	8620	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	484	1	8444	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	8550	X	7638	-0-	-912	-0-	1	1	7636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8835	X	7749	-0-	-1086	-0-	7748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8835	X	7649	-0-	-1186	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6902	-0-	-1363	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175830	X	135985	-0-	-39845	-0-	175	1	135810	2	N	-0-					-0-
10	167493	X	134284	-0-	-33209	-0-	180	1	134104	2	N	-0-					-0-
11	159060	X	125864	-0-	-33196	-0-	173	1	125691	2	N	-0-					-0-
12	155651	X	123140	-0-	-32511	-0-	179	1	122961	2	N	-0-					-0-
01	147498	X	119245	-0-	-28253	-0-	179	1	119066	2	N	-0-					-0-
02	131457	X	107056	-0-	-24401	-0-	169	1	106887	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131880	X	107582	-0-	-24298	-0-	199	1	107376	2	N	6					185
							7	9									
10	134633	X	104996	-0-	-29637	-0-	211	1	104784	2	Y	1	162	1			24
							1	9									
11	124410	X	97220	-0-	-27190	-0-	206	1	97011	2	Y	3					27
							3	9									
12	122326	X	96686	-0-	-25640	-0-	213	1	96472	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
01	122326	X	92987	-0-	-29339	-0-	213	1	92772	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
02	103994	X	83700	-0-	-20294	-0-	199	1	83498	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	135750	X	116774	-0-	-18976	-0-	216	1	116447	2	N	101	178	1			100
							111	9									
10	132680	X	109941	-0-	-22739	-0-	221	1	109646	2	Y	67					167
							74	9									
11	124080	X	100750	-0-	-23330	-0-	214	1	100474	2	Y	56					223
							62	9									
12	128216	X	99565	-0-	-28651	-0-	220	1	99324	2	Y	19	99	1			143
							21	9									
01	128216	X	96045	-0-	-32171	-0-	220	1	95769	2	Y	51	111	1			83
							56	9									
02	112868	X	86432	-0-	-26436	-0-	206	1	86168	2	Y	53	98	1			38
							58	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

09	0	W	151697	-0-	151697	4928620	195	1	151502	2	N	-0-					-0-
10	0	W	151142	-0-	151142	5079762	203	1	150939	2	N	-0-					-0-
11	0	W	143004	-0-	143004	5222766	197	1	142807	2	N	-0-					-0-
12	0	W	140511	-0-	140511	5363277	204	1	140307	2	N	-0-					-0-
01	0	W	136240	-0-	136240	5499517	204	1	136036	2	N	-0-					-0-
02	0	W	119985	-0-	119985	5619502	189	1	119796	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

09	193950	X	137502	-0-	-56448	-0-	486	1	136999	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	188542	X	139565	-0-	-48977	-0-	452	1	139112	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	172020	X	131939	-0-	-40081	-0-	506	1	131433	2	N	-0-					-0-
12	167710	X	66743	-0-	-100967	-0-	371	1	66372	2	N	-0-					-0-
01	159991	X	-0-	-0-	-159991	-0-					N	-0-					-0-
02	132907	X	48803	-0-	-84104	-0-	178	1	48625	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

09	208710	X	145474	-0-	-63236	-0-	515	1	144959	2	N	-0-					-0-
10	201004	X	148509	-0-	-52495	-0-	481	1	148028	2	N	-0-					-0-
11	183420	X	140441	-0-	-42979	-0-	539	1	139902	2	N	-0-					-0-
12	179273	X	70936	-0-	-108337	-0-	394	1	70542	2	N	-0-					-0-
01	169973	X	-0-	-0-	-169973	-0-					N	-0-					-0-
02	140621	X	59554	-0-	-81067	-0-	217	1	59337	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

09	363180	X	268068	-0-	-95112	-0-	268068	2			N	-0-					-0-
10	330398	X	262663	-0-	-67735	-0-	262663	2			N	-0-					-0-
11	319350	X	244611	-0-	-74739	-0-	244611	2			N	-0-					-0-
12	314960	X	240727	-0-	-74233	-0-	240727	2			N	-0-					-0-
01	293012	X	235436	-0-	-57576	-0-	235436	2			N	-0-					-0-
02	259144	X	211685	-0-	-47459	-0-	211685	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

09	344940	X	253632	-0-	-91308	-0-	253632	2			N	-0-					-0-
10	323516	X	244766	-0-	-78750	-0-	244766	2			N	-0-					-0-
11	304800	X	232701	-0-	-72099	-0-	232701	2			N	-0-					-0-
12	295709	X	227600	-0-	-68109	-0-	227600	2			N	-0-					-0-
01	267871	X	221731	-0-	-46140	-0-	221731	2			N	-0-					-0-
02	245166	X	202275	-0-	-42891	-0-	202275	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151710	X	116660	-0-	-35050	-0-	78	1	116582	2	N	-0-					-0-
10	156767	X	114863	-0-	-41904	-0-	81	1	114782	2	N	-0-					-0-
11	139860	X	105189	-0-	-34671	-0-	78	1	105111	2	N	-0-					-0-
12	135253	X	102962	-0-	-32291	-0-	80	1	102882	2	N	-0-					-0-
01	126759	X	99065	-0-	-27694	-0-	81	1	98984	2	N	-0-					-0-
02	112781	X	87831	-0-	-24950	-0-	75	1	87756	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144630	X	134918	-0-	-9712	-0-	243	1	134673	2	N	2					87
							2	9									
10	141670	X	122694	-0-	-18976	-0-	246	1	122448	2	Y	-0-					87
11	130800	X	111454	-0-	-19346	-0-	236	1	111218	2	Y	-0-					87
12	139407	X	110211	-0-	-29196	-0-	243	1	109968	2	Y	-0-	54	1			33
01	139407	X	105938	-0-	-33469	-0-	243	1	105695	2	Y	-0-	33	1			-0-
02	130413	X	95539	-0-	-34874	-0-	228	1	95311	2	Y	-0-					-0-

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194100	X	159586	-0-	-34514	-0-	107	1	159479	2	N	-0-					-0-
10	200570	X	156923	-0-	-43647	-0-	110	1	156813	2	N	-0-					-0-
11	184890	X	144271	-0-	-40619	-0-	107	1	144164	2	N	-0-					-0-
12	183303	X	141507	-0-	-41796	-0-	110	1	141397	2	N	-0-					-0-
01	173910	X	132004	-0-	-41906	-0-	108	1	131896	2	N	-0-					-0-
02	154280	X	117621	-0-	-36659	-0-	101	1	117520	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174180	X	146632	-0-	-27548	-0-	98	1	146534	2	N	-0-					-0-
10	179986	X	144711	-0-	-35275	-0-	102	1	144609	2	N	-0-					-0-
11	165420	X	133057	-0-	-32363	-0-	99	1	132958	2	N	-0-					-0-
12	168516	X	131493	-0-	-37023	-0-	102	1	131391	2	N	-0-					-0-
01	158317	X	126918	-0-	-31399	-0-	104	1	126814	2	N	-0-					-0-
02	141752	X	113460	-0-	-28292	-0-	97	1	113363	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137460	X	130144	-0-	-7316	-0-	241	1	129903	2	N	-0-					143
10	142042	X	125393	-0-	-16649	-0-	252	1	125135	2	Y	5	125	1			23
							6	9									
11	136170	X	115017	-0-	-21153	-0-	244	1	114742	2	Y	28					51
							31	9									
12	138291	X	114778	-0-	-23513	-0-	253	1	114516	2	Y	8	11	1			48
							9	9									
01	134478	X	110622	-0-	-23856	-0-	254	1	110347	2	Y	19	26	1			41
							21	9									
02	125802	X	99575	-0-	-26227	-0-	237	1	99308	2	Y	27	49	1			19
							30	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166950	X	130785	-0-	-36165	-0-	88	1	130697	2	N	-0-					-0-
10	171430	X	128233	-0-	-43197	-0-	90	1	128143	2	N	-0-					-0-
11	155490	X	117807	-0-	-37683	-0-	87	1	117720	2	N	-0-					-0-
12	152520	X	115327	-0-	-37193	-0-	90	1	115237	2	N	-0-					-0-
01	142569	X	110483	-0-	-32086	-0-	90	1	110393	2	N	-0-					-0-
02	126440	X	98741	-0-	-27699	-0-	85	1	98656	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 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
09	374250 X	341227	-0-	-33023	-0-	762	1	340465	2	N	-0-			-0-
10	386725 X	324268	-0-	-62457	-0-	769	1	323499	2	N	-0-			-0-
11	374250 X	4863	-0-	-369387	-0-	8	1	4855	2	N	-0-			-0-
12	376371 X	41417	-0-	-334954	-0-	72	1	41345	2	N	-0-			-0-
01	427291 X	427291	-0-	-0-	-0-	13379	1	413912	2	N	-0-			-0-
02	329846 X	302817	-0-	-27029	-0-	4982	1	297835	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
09	438390 X	334129	-0-	-104261	-0-	747	1	333382	2	N	-0-			-0-
10	427273 X	316891	-0-	-110382	-0-	751	1	316140	2	N	-0-			-0-
11	385590 X	6084	-0-	-379506	-0-	10	1	6074	2	N	-0-			-0-
12	367412 X	43035	-0-	-324377	-0-	66	1	42969	2	N	-0-			-0-
01	473129 X	473129	-0-	-0-	-0-	14726	1	458403	2	N	-0-			-0-
*02	326100 X	326100	-0-	-0-	-0-	5415	1	320685	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
09	182071 X	182071	-0-	-0-	-0-	121	1	181950	2	Y	-0-			-0-
10	179424 X	179424	-0-	-0-	-0-	125	1	179299	2	Y	-0-			-0-
11	165776 X	165776	-0-	-0-	-0-	121	1	165655	2	Y	-0-			-0-
12	163585 X	163585	-0-	-0-	-0-	125	1	163460	2	Y	-0-			-0-
01	156769 X	156769	-0-	-0-	-0-	125	1	156644	2	Y	-0-			-0-
*02	139884 X	139884	-0-	-0-	-0-	117	1	139767	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
09	184320 X	173807	-0-	-10513	-0-	116	1	173691	2	Y	-0-			-0-
10	190464 X	171026	-0-	-19438	-0-	119	1	170907	2	Y	-0-			-0-
11	184320 X	156838	-0-	-27482	-0-	115	1	156723	2	Y	-0-			-0-
12	190464 X	155340	-0-	-35124	-0-	119	1	155221	2	Y	-0-			-0-
01	189038 X	148101	-0-	-40937	-0-	118	1	147983	2	Y	-0-			-0-
02	168026 X	131806	-0-	-36220	-0-	110	1	131696	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
09	360600 X	290676	-0-	-69924	-0-	307	1	290369	2	N	-0-			-0-
10	349401 X	292321	-0-	-57080	-0-	311	1	292010	2	N	-0-			-0-
11	338130 X	270600	-0-	-67530	-0-	299	1	270301	2	N	-0-			-0-
12	331328 X	268572	-0-	-62756	-0-	310	1	268262	2	N	-0-			-0-
01	311426 X	259634	-0-	-51792	-0-	312	1	259322	2	N	-0-			-0-
02	280981 X	3329	-0-	-277652	-0-	10	1	3319	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	79470 X	59937	-0-	-19533	-0-	64	1	59873	2	N	-0-			-0-
10	74772 X	68153	-0-	-6619	-0-	72	1	68081	2	N	-0-			-0-
11	70170 X	65211	-0-	-4959	-0-	72	1	65139	2	N	-0-			-0-
12	68386 X	62597	-0-	-5789	-0-	72	1	62525	2	N	-0-			-0-
01	68138 X	59070	-0-	-9068	-0-	71	1	58999	2	N	-0-			-0-
02	63742 X	783	-0-	-62959	-0-	2	1	781	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	200742 X	200742	-0-	-0-	-0-	134	1	200608	2	Y	-0-			-0-
10	198720 X	198720	-0-	-0-	-0-	139	1	198581	2	Y	-0-			-0-
11	183411 X	183411	-0-	-0-	-0-	134	1	183277	2	Y	-0-			-0-
12	181939 X	181939	-0-	-0-	-0-	139	1	181800	2	Y	-0-			-0-
01	173881 X	173881	-0-	-0-	-0-	139	1	173742	2	Y	-0-			-0-
*02	156127 X	156127	-0-	-0-	-0-	131	1	155996	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	563580	X	298864	-0-	-264716	-0-	686	1	298178	2	N	-0-			-0-
10	403713	X	294153	-0-	-109560	-0-	706	1	293447	2	N	-0-			-0-
11	370350	X	267824	-0-	-102526	-0-	685	1	267139	2	N	-0-			-0-
12	351478	X	262604	-0-	-88874	-0-	709	1	261895	2	N	-0-			-0-
01	333467	X	232945	-0-	-100522	-0-	626	1	232319	2	N	-0-			-0-
02	288898	X	208654	-0-	-80244	-0-	207	1	208447	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

09	581610	X	334861	-0-	-246749	-0-	770	1	334091	2	N	-0-			-0-
10	600997	X	329096	-0-	-271901	-0-	790	1	328306	2	N	-0-			-0-
11	581610	X	300397	-0-	-281213	-0-	768	1	299629	2	N	-0-			-0-
12	392832	X	292336	-0-	-100496	-0-	789	1	291547	2	N	-0-			-0-
01	371535	X	254938	-0-	-116597	-0-	683	1	254255	2	N	-0-			-0-
02	323698	X	252645	-0-	-71053	-0-	251	1	252394	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

09	527940	X	317841	-0-	-210099	-0-	183	1	317658	2	N	-0-			-0-
10	453127	X	306790	-0-	-146337	-0-	190	1	306600	2	N	-0-			-0-
11	387090	X	272603	-0-	-114487	-0-	180	1	272423	2	N	-0-			-0-
12	379688	X	262386	-0-	-117302	-0-	185	1	262201	2	N	-0-			-0-
01	348378	X	236288	-0-	-112090	-0-	183	1	236105	2	N	-0-			-0-
02	307255	X	219471	-0-	-87784	-0-	176	1	219295	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

09	802230	X	432102	-0-	-370128	-0-	838	1	431264	2	N	-0-			-0-
10	424770	X	424770	-0-	-0-	-0-	880	1	423890	2	N	-0-			-0-
11	509760	X	390803	-0-	-118957	-0-	1073	1	389730	2	N	-0-			-0-
12	494140	X	361638	-0-	-132502	-0-	1035	1	360603	2	N	-0-			-0-
01	474765	X	340939	-0-	-133826	-0-	769	1	340170	2	N	-0-			-0-
02	417687	X	-0-	-0-	-417687	-0-					N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

09	492180	X	325197	-0-	-166983	-0-	187	1	325010	2	N	-0-			-0-
10	467108	X	312111	-0-	-154997	-0-	193	1	311918	2	N	-0-			-0-
11	414390	X	287193	-0-	-127197	-0-	190	1	287003	2	N	-0-			-0-
12	398133	X	279514	-0-	-118619	-0-	197	1	279317	2	N	-0-			-0-
01	363599	X	254459	-0-	-109140	-0-	200	1	254259	2	N	-0-			-0-
02	314360	X	226834	-0-	-87526	-0-	182	1	226652	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

09	629880	X	441334	-0-	-188546	-0-	1434	1	439900	2	N	-0-			-0-
10	626076	X	450436	-0-	-175640	-0-	1333	1	449103	2	N	-0-			-0-
11	568410	X	405632	-0-	-162778	-0-	1468	1	404164	2	N	-0-			-0-
12	535680	X	293415	-0-	-242265	-0-	1135	1	292280	2	N	-0-			-0-
01	517049	X	390071	-0-	-126978	-0-	1824	1	388247	2	N	-0-			-0-
02	426619	X	351118	-0-	-75501	-0-	1341	1	349777	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

09	0	W	407321	-0-	407321	3178927	1318	1	406003	2	N	-0-			-0-
10	3601053	X	422126	-0-	-3178927	-0-	1249	1	420877	2	N	-0-			-0-
11	491400	X	375640	-0-	-115760	-0-	1358	1	374282	2	N	-0-			-0-
12	507780	X	25213	-0-	-482567	-0-	707	1	24506	2	N	-0-			-0-
01	480345	X	121939	-0-	-358406	-0-	382	1	121557	2	N	-0-			-0-
02	394893	X	362520	-0-	-32373	-0-	1385	1	361135	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 C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	284310	X	150958	-0-	-133352	-0-	188	1	150770	2	Y	-0-			-0-
10	198276	X	147942	-0-	-50334	-0-	195	1	147747	2	Y	-0-			-0-
11	180780	X	137799	-0-	-42981	-0-	189	1	137610	2	Y	-0-			-0-
12	177475	X	134600	-0-	-42875	-0-	195	1	134405	2	Y	-0-			-0-
01	166098	X	128502	-0-	-37596	-0-	195	1	128307	2	Y	-0-			-0-
02	145928	X	114269	-0-	-31659	-0-	183	1	114086	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

09	0	W	350380	-0-	350380	4719153	805	1	349575	2	N	-0-			-0-
10	0	W	348943	-0-	348943	5068096	837	1	348106	2	N	-0-			-0-
11	5384534	X	316438	-0-	-5068096	-0-	809	1	315629	2	N	-0-			-0-
12	398846	X	310899	-0-	-87947	-0-	839	1	310060	2	N	-0-			-0-
01	384555	X	278763	-0-	-105792	-0-	758	1	278005	2	N	-0-			-0-
02	338691	X	260446	-0-	-78245	-0-	258	1	260188	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

09	0	W	358350	-0-	358350	5312713	695	1	357655	2	N	-0-			-0-
10	5652930	X	340217	-0-	-5312713	-0-	705	1	339512	2	N	-0-			-0-
11	441330	X	307080	-0-	-134250	-0-	843	1	306237	2	N	-0-			-0-
12	422902	X	281662	-0-	-141240	-0-	808	1	280854	2	N	-0-			-0-
01	404612	X	258280	-0-	-146332	-0-	581	1	257699	2	N	-0-			-0-
02	346405	X	-0-	-0-	-346405	-0-					N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

09	593220	X	400639	-0-	-192581	-0-	400639	2			N	-0-			-0-
10	591325	X	379349	-0-	-211976	-0-	379349	2			N	-0-			-0-
11	537660	X	344665	-0-	-192995	-0-	344665	2			N	-0-			-0-
12	497860	X	330329	-0-	-167531	-0-	330329	2			N	-0-			-0-
01	447981	X	294577	-0-	-153404	-0-	294577	2			N	-0-			-0-
02	387295	X	270676	-0-	-116619	-0-	928	1	269748	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

09	0	W	366268	-0-	366268	3016521	1186	1	365082	2	N	-0-			-0-
10	3393429	X	376908	-0-	-3016521	-0-	1116	1	375792	2	N	-0-			-0-
11	476280	X	337636	-0-	-138644	-0-	1222	1	336414	2	N	-0-			-0-
12	457343	X	277059	-0-	-180284	-0-	1012	1	276047	2	N	-0-			-0-
01	436232	X	406646	-0-	-29586	-0-	1906	1	404740	2	N	-0-			-0-
02	354061	X	340284	-0-	-13777	-0-	1299	1	338985	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

09	757260	X	426267	-0-	-330993	-0-	827	1	425440	2	N	-0-			-0-
10	415864	X	415864	-0-	-0-	-0-	861	1	415003	2	N	-0-			-0-
11	509010	X	378879	-0-	-130131	-0-	1040	1	377839	2	N	-0-			-0-
12	492745	X	346720	-0-	-146025	-0-	1000	1	345720	2	N	-0-			-0-
01	469526	X	325434	-0-	-144092	-0-	732	1	324702	2	N	-0-			-0-
02	412061	X	-0-	-0-	-412061	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

09	569370	X	365318	-0-	-204052	-0-	1188	1	364130	2	N	-0-			-0-
10	588349	X	366666	-0-	-221683	-0-	1085	1	365581	2	N	-0-			-0-
11	505890	X	325263	-0-	-180627	-0-	1177	1	324086	2	N	-0-			-0-
12	461063	X	21070	-0-	-439993	-0-	593	1	20477	2	N	-0-			-0-
01	428482	X	151710	-0-	-276772	-0-	478	1	151232	2	N	-0-			-0-
02	353133	X	310162	-0-	-42971	-0-	1184	1	308978	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	387990	X	280748	-0-	-107242	-0-	407	1	280341	2	Y	-0-					-0-
10	400923	X	266406	-0-	-134517	-0-	427	1	265979	2	Y	-0-					-0-
11	387990	X	241024	-0-	-146966	-0-	412	1	240603	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
12	338830	X	233290	-0-	-105540	-0-	425	1	232865	2	Y	-0-					6
01	313224	X	220630	-0-	-92594	-0-	427	1	220203	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	271382	X	187782	-0-	-83600	-0-	405	1	187376	2	Y	1					1
							1	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
09	289680	X	145845	-0-	-143835	-0-	182	1	145663	2	Y	-0-					-0-
10	299336	X	143101	-0-	-156235	-0-	188	1	142913	2	Y	-0-					-0-
11	289680	X	131932	-0-	-157748	-0-	181	1	131751	2	Y	-0-					-0-
12	171461	X	129465	-0-	-41996	-0-	188	1	129277	2	Y	-0-					-0-
01	160270	X	123382	-0-	-36888	-0-	188	1	123194	2	Y	-0-					-0-
02	140998	X	109521	-0-	-31477	-0-	175	1	109346	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
09	294030	X	203964	-0-	-90066	-0-	296	1	203668	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	303831	X	178553	-0-	-125278	-0-	285	1	178268	2	Y	-0-					-0-
11	294030	X	164371	-0-	-129659	-0-	281	1	164077	2	Y	12					12
							13	9									
12	256122	X	159234	-0-	-96888	-0-	290	1	158943	2	Y	1					13
							1	9									
01	231787	X	148481	-0-	-83306	-0-	288	1	148193	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	197171	X	130403	-0-	-66768	-0-	287	1	130116	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 1522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	667560	X	466642	-0-	-200918	-0-	343	1	466299	2	N	-0-					-0-
10	689812	X	469217	-0-	-220595	-0-	221	1	468996	2	N	-0-					-0-
11	667560	X	420743	-0-	-246817	-0-	357	1	420386	2	N	-0-					-0-
12	689812	X	408608	-0-	-281204	-0-	379	1	408229	2	N	-0-					-0-
01	558372	X	380054	-0-	-178318	-0-	152	1	379902	2	N	-0-					-0-
02	451095	X	336257	-0-	-114838	-0-	259	1	335998	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707550	X	471197	-0-	-236353	-0-	346	1	470851	2	N	-0-					-0-
10	731135	X	482462	-0-	-248673	-0-	227	1	482235	2	N	-0-					-0-
11	707550	X	420209	-0-	-287341	-0-	356	1	419853	2	N	-0-					-0-
12	731135	X	405079	-0-	-326056	-0-	376	1	404703	2	N	-0-					-0-
01	560449	X	376807	-0-	-183642	-0-	151	1	376656	2	N	-0-					-0-
02	455503	X	333438	-0-	-122065	-0-	256	1	333182	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	382860	X	294979	-0-	-87881	-0-	428	1	294460	2	Y	83	141	1			27
							91	9									
10	395622	X	281594	-0-	-114028	-0-	452	1	281076	2	Y	60	50	1			37
							66	9									
11	382860	X	253595	-0-	-129265	-0-	434	1	253103	2	Y	53	72	1			18
							58	9									
12	395622	X	246545	-0-	-149077	-0-	449	1	246096	2	Y	-0-					18
01	327298	X	231691	-0-	-95607	-0-	449	1	231233	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
02	285157	X	193249	-0-	-91908	-0-	406	1	192773	2	Y	64					72
							70	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
09	355470	X	254139	-0-	-101331	-0-	369	1	253641	2	Y	117	185	1			39
							129	9									
10	367319	X	240795	-0-	-126524	-0-	386	1	240268	2	Y	128	115	1			52
							141	9									
11	355470	X	217972	-0-	-137498	-0-	373	1	217475	2	Y	113	94	1			71
							124	9									
12	367319	X	211371	-0-	-155948	-0-	385	1	210908	2	Y	71					142
							78	9									
01	285107	X	199270	-0-	-85837	-0-	386	1	198840	2	Y	40	135	1			47
							44	9									
02	245659	X	165165	-0-	-80494	-0-	352	1	164699	2	Y	104					151
							114	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
09	711030	X	463269	-0-	-247761	-0-	341	1	462928	2	N	-0-					-0-
10	734731	X	466209	-0-	-268522	-0-	220	1	465989	2	N	-0-					-0-
11	711030	X	412560	-0-	-298470	-0-	350	1	412210	2	N	-0-					-0-
12	734731	X	396310	-0-	-338421	-0-	367	1	395943	2	N	-0-					-0-
01	734731	X	372261	-0-	-362470	-0-	149	1	372112	2	N	-0-					-0-
02	447818	X	331184	-0-	-116634	-0-	255	1	330929	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
09	1879854	X	571249	-0-	-1308605	-0-	571249	2			N	-0-					-0-
10	620465	X	545027	-0-	-75438	-0-	545027	2			N	-0-					-0-
11	600450	X	482414	-0-	-118036	-0-	482414	2			N	-0-					-0-
12	620465	X	469137	-0-	-151328	-0-	469137	2			N	-0-					-0-
01	620465	X	452306	-0-	-168159	-0-	452306	2			N	-0-					-0-
02	580435	X	404437	-0-	-175998	-0-	344	1	404093	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		181836	-0-	181836	181836	327	1	180553	2	Y	869	805	1			64
							956	9									
11	516501	X	334665	-0-	-181836	-0-	453	1	331977	2	Y	2032	2011	1			85
							2235	9									
12	361522	X	324383	-0-	-37139	-0-	450	1	321385	2	Y	2316	2234	1			167
							2548	9									
01	361522	X	294138	-0-	-67384	-0-	428	1	291436	2	Y	2067	2136	1			98
							2274	9									
02	338198	X	249867	-0-	-88331	-0-	391	1	247636	2	Y	1673	1730	1			41
							1840	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		62710	-0-	62710	62710	59	1	62651	2	N	-0-			-0-
10	0		682459	-0-	682459	745169	428	1	682031	2	N	-0-			-0-
*11	1387820	X	642651	-0-	-745169	-0-	676	1	641975	2	N	-0-			-0-
12	712318	X	632714	-0-	-79604	-0-	729	1	631985	2	N	-0-			-0-
01	712318	X	585364	-0-	-126954	-0-	372	1	584992	2	N	-0-			-0-
02	666362	X	523313	-0-	-143049	-0-	532	1	522781	2	N	-0-			-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		47757	-0-	47757	47757	31	1	47726	2	N	-0-			-0-
10	0		542749	-0-	542749	590506	341	1	542408	2	N	-0-			-0-
*11	1100929	X	510423	-0-	-590506	-0-	542	1	509881	2	N	-0-			-0-
12	563487	X	494745	-0-	-68742	-0-	570	1	494175	2	N	-0-			-0-
01	563487	X	460803	-0-	-102684	-0-	293	1	460510	2	N	-0-			-0-
02	527133	X	410170	-0-	-116963	-0-	417	1	409753	2	N	-0-			-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		57539	-0-	57539	57539	37	1	57502	2	N	-0-			-0-
10	0		696077	-0-	696077	753616	437	1	695640	2	N	-0-			-0-
*11	1428958	X	675342	-0-	-753616	-0-	717	1	674625	2	N	-0-			-0-
12	716906	X	658371	-0-	-58535	-0-	758	1	657613	2	N	-0-			-0-
01	716906	X	607986	-0-	-108920	-0-	387	1	607599	2	N	-0-			-0-
02	670654	X	532146	-0-	-138508	-0-	541	1	531605	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		98997	-0-	98997	98997	144	1	93298	2	N	-0-			-0-
							5555	4							
07	0		630207	-0-	630207	729204	630195	2	12	9	N	11	11	8	-0-
08	0		624222	-0-	624222	1353426	624222	2			N	-0-			-0-
*09	1941754	X	588328	-0-	-1353426	-0-	588328	2			N	-0-			-0-
10	644273	X	567227	-0-	-77046	-0-	567227	2			N	-0-			-0-
11	623490	X	516877	-0-	-106613	-0-	516877	2			N	-0-			-0-
12	644273	X	505121	-0-	-139152	-0-	505121	2			N	-0-			-0-
01	644273	X	257662	-0-	-386611	-0-	257662	2			N	-0-			-0-
02	602707	X	381356	-0-	-221351	-0-	313	1	381043	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		79728	-0-	79728	79728	96	1	73413	2	N	-0-			-0-
							6219	4							
07	0		491424	-0-	491424	571152	491407	2	17	9	N	15	15	8	-0-
08	0		496950	-0-	496950	1068102	496950	2			N	-0-			-0-
*09	1527956	X	459854	-0-	-1068102	-0-	459854	2			N	-0-			-0-
10	519746	X	447346	-0-	-72400	-0-	447346	2			N	-0-			-0-
11	502980	X	414851	-0-	-88129	-0-	414851	2			N	-0-			-0-
12	519746	X	400998	-0-	-118748	-0-	400998	2			N	-0-			-0-
01	519746	X	424670	-0-	-95076	-0-	424670	2			N	-0-			-0-
02	486214	X	374952	-0-	-111262	-0-	321	1	374631	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		35882	-0-	35882	35882	15	1	35867	2	N	-0-			-0-
08	0		662011	-0-	662011	697893	292	1	661719	2	N	-0-			-0-
*09	1322534	X	624641	-0-	-697893	-0-	650	1	623991	2	N	-0-			-0-
10	689843	X	310865	-0-	-378978	-0-	249	1	310616	2	N	-0-			-0-
11	667590	X	-0-	-0-	-667590	-0-					N	-0-			-0-
12	689843	X	333733	-0-	-356110	-0-	313	1	333420	2	N	-0-			-0-
01	689843	X	593713	-0-	-96130	-0-	3838	1	589875	2	N	-0-			-0-
02	645337	X	535859	-0-	-109478	-0-	4607	1	531252	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		256744	-0-	256744	256744	472	1	255771	2	Y	455	414	1			41
							501	9									
*11	720267	X	463523	-0-	-256744	-0-	630	1	461721	2	Y	1065	1071	1			35
							1172	9									
*12	503533	X	467895	-0-	-35638	-0-	653	1	466187	2	Y	959	938	1			56
							1055	9									
*01	503533	X	454858	-0-	-48675	-0-	665	1	453265	2	Y	844	864	1			36
							928	9									
02	471047	X	405572	-0-	-65475	-0-	637	1	404104	2	Y	755	773	1			18
							831	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
*10	0		207998	-0-	207998	207998	378	1	207001	2	Y	563	515	1			48
							619	9									
*11	599246	X	391248	-0-	-207998	-0-	530	1	389180	2	Y	1398	1394	1			52
							1538	9									
*12	416237	X	414943	-0-	-1294	-0-	578	1	412752	2	Y	1466	1428	1			90
							1613	9									
*01	416237	X	408984	-0-	-7253	-0-	597	1	407005	2	Y	1256	1291	1			55
							1382	9									
02	389383	X	357900	-0-	-31483	-0-	561	1	356147	2	Y	1084	1113	1			26
							1192	9									

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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	4	4	8			40
							4	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	4	4	8			40
							4	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	5	5	8			40
							6	9									
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	29	1	246	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	N	6	6	8			40
							7	9									
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	N	3	3	8			40
							3	9									

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
09	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	326	1	2125	2	N	-0-					30
10	4929	X	3371	-0-	-1558	-0-	516	1	2846	2	N	8	8	8			30
							9	9									
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	551	1	5312	2	N	110	28	8			112
							121	9									
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	456	1	6437	2	N	21	21	8			112
							23	9									
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	532	1	6511	2	N	57	57	8			112
							63	9									
*02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	527	1	5287	2	N	170	45	8			237
							187	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1778	2	63	9	N	57	159	1	2	8	27
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2	2	8			27
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	8			27
02	1305	N	952	-0-	-353	-0-	951	2	1	9	N	1	1	8			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					77
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					77
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					77
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					77
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

09	2760	N	2091	-0-	-669	-0-	2091	2			N	-0-					20
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					20
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2	9	N	2	2	8			20
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					20
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					20
02	2639	N	2515	-0-	-124	-0-	2515	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

09	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	194	1	2771	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	307	1	3199	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	319	1	3211	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	311	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	1513	-0-	-1990	-0-	141	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2991	-0-	-431	-0-	284	1	2707	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					23
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					23
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					23
12	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					23
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					23
02	493	N	121	-0-	-372	-0-	121	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

09	3000	N	4594	-0-	1594	1594	4594	2			N	-0-					27
10	3100	N	12528	-0-	9428	11022	12525	2	3	9	N	3	3	8			27
11	3000	N	4678	-0-	1678	12700	4667	2	11	9	N	10	10	8			27
12	16184	X	3484	-0-	-12700	-0-	3477	2	7	9	N	6	6	8			27
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	N	8	8	8			27
02	5800	X	1792	-0-	-4008	-0-	1786	2	6	9	N	5	5	8			27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					27
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			27
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	8			27
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

09	3000	N	3161	-0-	161	869	3159	2	2	9	N	2	2	8			44
10	4057	X	3188	-0-	-869	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			44
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2902	2	58	9	N	53	2	8			95
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			95
01	2945	X	2131	-0-	-814	-0-	2100	2	31	9	N	28	100	1	1	8	22
02	2755	X	1015	-0-	-1740	-0-	1012	2	3	9	N	3	2	8			23

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

09	2850	X	679	-0-	-2171	-0-	396	1	283	2	N	-0-					60
10	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	975	1	1871	2	N	2	2	8			60
							2	9									
11	2820	X	1612	-0-	-1208	-0-	911	1	694	2	N	6	6	8			60
							7	9									
12	2759	X	2	-0-	-2757	-0-	2	2			N	-0-					60
01	2852	X	81	-0-	-2771	-0-	39	1	42	2	N	-0-					60
02	1566	N	135	-0-	-1431	-0-	99	1	36	2	N	-0-					60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

09	2790 X	1930	-0-	-860	-0-	193	1	1737	2	Y	-0-			16
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	-0-			16
11	900 X	724	-0-	-176	-0-	76	1	648	2	Y	-0-			16
12	1984 X	769	-0-	-1215	-0-	67	1	701	2	Y	1	1	8	16
						1	9							
01	2387 X	1948	-0-	-439	-0-	203	1	1745	2	Y	-0-			16
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	189	1	1418	2	Y	-0-			16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

09	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	194	1	1312	2	Y	-0-			175
10	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	200	1	1311	2	Y	-0-			175
11	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	181	1	1161	2	Y	-0-			175
12	1550 N	1242	-0-	-308	-0-	169	1	1073	2	Y	-0-			175
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	190	1	1249	2	Y	-0-			175
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	179	1	1135	2	Y	-0-			175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					28
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	147	2	76	9	N	69					97
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					97
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					97
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					97
02	174	N	72	-0-	-102	-0-	72	2			N	-0-					97

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

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

09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	Y	-0-					13
10	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	104	1	1249	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1078	-0-	-482	-0-	84	1	994	2	Y	-0-					13
12	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					13
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	89	1	1008	2	Y	-0-					13
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	93	1	1021	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

09	2820	X	1594	-0-	-1226	-0-	1594	2			N	-0-					77
10	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	1506	2			N	-0-					77
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					77
12	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			N	-0-					77
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					77
02	2581	X	2099	-0-	-482	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	6600	X	5391	-0-	-1209	-0-	5391	2			N	-0-					67
10	6572	X	5139	-0-	-1433	-0-	5139	2			N	-0-					67
11	6210	X	4756	-0-	-1454	-0-	4756	2			N	-0-					67
12	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	4872	2	1	9	N	1	1	8			67
01	5611	X	4600	-0-	-1011	-0-	4599	2	1	9	N	1	1	8			67
02	5220	X	4420	-0-	-800	-0-	4420	2			N	-0-					67

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
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1171	-0-	-659	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	636	-0-	-495	-0-	636	2			N	-0-					-0-

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
09	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26441	2	1	9	N	1	1	8			3
10	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24559	2	17	9	N	15	15	8			3
11	23340	X	21981	-0-	-1359	-0-	21930	2	51	9	N	46	46	8			3
12	24118	X	20507	-0-	-3611	-0-	20479	2	28	9	N	25	25	8			3
01	24118	X	18044	-0-	-6074	-0-	17959	2	85	9	N	77	77	8			3
02	22562	X	20520	-0-	-2042	-0-	20451	2	69	9	N	63	63	8			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
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					61
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					61
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					61
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					61
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					61
02	1160	N	1012	-0-	-148	-0-	1012	2			N	-0-					61

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

09	62070	X	36862	-0-	-25208	-0-	29 90	1 9	36743	2	N	82	82	8			-0-
10	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	70210	2	N	15	15	8			-0-
11	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	35 47	1 9	57182	2	N	43	43	8			-0-
12	47461	X	45597	-0-	-1864	-0-	34 92	1 9	45471	2	N	84	84	8			-0-
01	70277	X	38522	-0-	-31755	-0-	34 77	1 9	38411	2	N	70	70	8			-0-
02	65743	X	31114	-0-	-34629	-0-	30 30	1 9	31054	2	N	27	27	8			-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2511	N	1660	-0-	-851	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1245	-0-	-263	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4526	X	2853	-0-	-1673	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2070	-0-	-2310	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4526	X	2149	-0-	-2377	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

09	4440	X	3132	-0-	-1308	-0-	31 37	1 9	3064	2	Y	34	87	1			12
10	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	35 1	1 9	3286	2	Y	1	1	8			12
11	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	42	1	3296	2	Y	-0-					12
12	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	25 2	1 9	2319	2	Y	2	2	8			12
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	4716	2	Y	4	4	8			12
*02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	4483	2	Y	3	3	8			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	246	1	3986	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	243	1	3966	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3600	-0-	-660	-0-	228	1	3372	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	210	1	3053	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	238	1	3474	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	1767	-0-	-2322	-0-	121	1	1646	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74456	X	74456	-0-	-0-	-0-	74456	2			N	-0-					-0-
10	72878	X	72878	-0-	-0-	-0-	72878	2			N	-0-					-0-
11	67612	X	67612	-0-	-0-	-0-	67612	2			N	-0-					-0-
12	65818	X	65818	-0-	-0-	-0-	65818	2			N	-0-					-0-
01	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	62713	2			N	-0-					-0-
*02	55371	X	55371	-0-	-0-	-0-	55371	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
09	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4756	X	4098	-0-	-658	-0-	4097	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25860	X	18532	-0-	-7328	-0-	168	1	18364	2	N	-0-					-0-
10	22754	X	18123	-0-	-4631	-0-	186	1	17937	2	N	-0-					-0-
11	21030	X	15975	-0-	-5055	-0-	180	1	15795	2	N	-0-					-0-
12	21731	X	15611	-0-	-6120	-0-	186	1	15425	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	15493	-0-	-5370	-0-	186	1	15307	2	N	-0-					-0-
02	17922	X	13772	-0-	-4150	-0-	174	1	13598	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3936	-0-	-1074	-0-	92	1	3843	2	N	1	1	8			2
							1	9									
10	5177	X	4182	-0-	-995	-0-	124	1	4058	2	N	-0-					2
11	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	116	1	3702	2	N	1	1	8			2
							1	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	120	1	4462	2	N	1	1	8			2
							1	9									
01	4185	X	3745	-0-	-440	-0-	124	1	3620	2	N	1	1	8			2
							1	9									
02	3915	X	1411	-0-	-2504	-0-	28	1	1382	2	N	1	1	8			2
							1	9									

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
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6454	-0-	-1544	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7156	-0-	-434	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
*02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	8280	X	5054	-0-	-3226	-0-	50	1	5004	2	N	-0-					5
10	8556	X	5113	-0-	-3443	-0-	54	1	5055	2	N	4	4	8			5
							4	9									
11	8130	X	4686	-0-	-3444	-0-	59	1	4624	2	N	3	3	8			5
							3	9									
12	6572	X	3972	-0-	-2600	-0-	42	1	3928	2	N	2	2	8			5
							2	9									
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	70	1	6464	2	N	4	4	8			5
							4	9									
*02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	79	1	6364	2	N	3	3	8			5
							3	9									

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
09	11340	X	5890	-0-	-5450	-0-	745	1	5145	2	N	-0-					215
10	11718	X	5529	-0-	-6189	-0-	678	1	4848	2	N	3	3	8			215
							3	9									
11	10230	X	5589	-0-	-4641	-0-	711	1	4871	2	N	6	6	8			215
							7	9									
12	8587	X	5033	-0-	-3554	-0-	551	1	4482	2	N	-0-					215
01	7409	X	2765	-0-	-4644	-0-	190	1	2571	2	N	4	4	8			215
							4	9									
02	5684	X	3512	-0-	-2172	-0-	306	1	3206	2	N	-0-					215

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
09	9210	X	8331	-0-	-879	-0-	8329	2	2	9	Y	2	2	8			84
10	9331	X	7914	-0-	-1417	-0-	7913	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	8880	X	7285	-0-	-1595	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	8866	X	7808	-0-	-1058	-0-	7807	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	8866	X	7550	-0-	-1316	-0-	7549	2	1	9	Y	1	1	8			84
02	8062	X	6933	-0-	-1129	-0-	6932	2	1	9	Y	1	1	8			84

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
09	13170	X	10990	-0-	-2180	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11213	-0-	-1993	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10581	-0-	-1659	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10632	-0-	-2016	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
*02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	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
09	10320	X	10255	-0-	-65	-0-	10253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10740	X	9716	-0-	-1024	-0-	9714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11098	X	11088	-0-	-10	-0-	11086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10725	-0-	-466	-0-	10722	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	10469	X	9999	-0-	-470	-0-	9997	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	8867	-0-	-1123	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8263	-0-	-2060	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	5366	-0-	-3994	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
01	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
*02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5398	-0-	-632	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4187	-0-	-1393	-0-	182	1	4005	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4163	-0-	-1603	-0-	157	1	4006	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	173	1	4376	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	175	1	4164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	184	1	4622	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4408	X	4124	-0-	-284	-0-	160	1	3964	2	Y	-0-					-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
09	4740	X	3601	-0-	-1139	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3349	-0-	-1456	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3914	-0-	-1170	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-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
09	5670	X	4865	-0-	-805	-0-	211	1	4654	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4626	-0-	-1171	-0-	175	1	4451	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5179	-0-	-221	-0-	197	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	202	1	4806	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	194	1	4860	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4424	-0-	-593	-0-	172	1	4252	2	Y	-0-					-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
09	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3215	-0-	-1249	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	2712	-0-	-1608	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4092	X	1732	-0-	-2360	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7800	X	7348	-0-	-452	-0-	7346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8060	X	7347	-0-	-713	-0-	7346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7998	X	7567	-0-	-431	-0-	7565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7308	X	3294	-0-	-4014	-0-	3292	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18960	X	18158	-0-	-802	-0-	18157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19592	X	18099	-0-	-1493	-0-	18096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	18450	X	16481	-0-	-1969	-0-	16479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19065	X	16925	-0-	-2140	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16800	-0-	-2265	-0-	16797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17545	X	15072	-0-	-2473	-0-	15070	2	2	9	N	2	2	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	6947	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	6136	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	7260	X	5378	-0-	-1882	-0-	5377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	7502	X	7439	-0-	-63	-0-	7438	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	7339	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-					-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
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1282	-0-	-1291	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1476	-0-	-1014	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1609	-0-	-1894	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1148	-0-	-2355	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	1810	-0-	-1467	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17640	X	16514	-0-	-1126	-0-	16507	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	18166	X	15564	-0-	-2602	-0-	15561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	16860	X	16657	-0-	-203	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	15022	-0-	-2400	-0-	15015	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	17422	X	16911	-0-	-511	-0-	16905	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	16095	X	12459	-0-	-3636	-0-	12452	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3370	-0-	-1430	-0-	307	1	3063	2	Y	-0-					49
10	4681	X	3231	-0-	-1450	-0-	306	1	2925	2	Y	-0-					49
11	3990	X	3245	-0-	-745	-0-	332	1	2913	2	Y	-0-					49
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	410	1	3507	2	Y	-0-					49
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	482	1	4524	2	Y	-0-					49
*02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	478	1	4250	2	Y	-0-					49

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
09	13440	X	12455	-0-	-985	-0-	787	1	11667	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	13888	X	13252	-0-	-636	-0-	868	1	12371	2	Y	12	12	8			10
							13	9									
11	13440	X	11064	-0-	-2376	-0-	744	1	10193	2	Y	115	60	1	45	8	20
							127	9									
12	13299	X	9900	-0-	-3399	-0-	622	1	9182	2	Y	87	59	1	15	8	33
							96	9									
01	13237	X	8041	-0-	-5196	-0-	535	1	7308	2	Y	180	60	1	126	8	27
							198	9									
02	12383	X	7165	-0-	-5218	-0-	468	1	6562	2	Y	123	123	8			27
							135	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	16020	X	12306	-0-	-3714	-0-	778	1	11528	2	Y	-0-					7
10	16554	X	11955	-0-	-4599	-0-	784	1	11171	2	Y	-0-					7
11	13170	X	12124	-0-	-1046	-0-	819	1	11227	2	Y	71	60	1			18
							78	9									
12	13423	X	12746	-0-	-677	-0-	804	1	11863	2	Y	72	60	1			30
							79	9									
01	12772	X	12573	-0-	-199	-0-	854	1	11656	2	Y	57	59	1	4	8	24
							63	9									
02	11890	X	11240	-0-	-650	-0-	748	1	10492	2	Y	-0-					24

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7372	-0-	-1178	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8015	-0-	-231	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6090	-0-	-1980	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7776	-0-	-563	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6625	-0-	-886	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	15412	-0-	-1838	-0-	90	1	15320	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16895	X	15543	-0-	-1352	-0-	93	1	15449	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	16200	X	14779	-0-	-1421	-0-	90	1	14689	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	14804	-0-	-1657	-0-	84	1	14719	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	16213	X	14507	-0-	-1706	-0-	14505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14906	X	10839	-0-	-4067	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3159	-0-	-1341	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3288	-0-	-1212	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
*02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	7841	-0-	-7579	-0-	496	1	7345	2	Y	-0-					2
10	12090	X	7161	-0-	-4929	-0-	469	1	6692	2	Y	-0-					2
11	11700	X	5679	-0-	-6021	-0-	386	1	5293	2	Y	-0-					2
12	12090	X	9728	-0-	-2362	-0-	617	1	9111	2	Y	-0-					2
01	10912	X	8630	-0-	-2282	-0-	589	1	8041	2	Y	-0-					2
*02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	609	1	8538	2	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	349	1	3486	2	Y	-0-					71
10	3999	X	3062	-0-	-937	-0-	290	1	2772	2	Y	-0-					71
11	3840	X	1551	-0-	-2289	-0-	159	1	1392	2	Y	-0-					71
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					71
01	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	194	1	1828	2	Y	3	3	8			71
							3	9									
02	3712	X	1163	-0-	-2549	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					71

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8259	-0-	-1431	-0-	505	1	7751	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	562	1	8815	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	9030	X	7947	-0-	-1083	-0-	483	1	7461	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	9331	X	8340	-0-	-991	-0-	508	1	7830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9393	X	6751	-0-	-2642	-0-	440	1	6308	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	621	1	9045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	19333	-0-	-1667	-0-	19333	2			Y	-0-					-0-
10	21700	X	19309	-0-	-2391	-0-	19309	2			Y	-0-					-0-
11	21000	X	18918	-0-	-2082	-0-	18918	2			Y	-0-					-0-
12	20925	X	19407	-0-	-1518	-0-	19407	2			Y	-0-					-0-
01	20305	X	19088	-0-	-1217	-0-	19088	2			Y	-0-					-0-
02	18676	X	17444	-0-	-1232	-0-	17444	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	12960	-0-	-7770	-0-	819	1	12141	2	Y	-0-					-0-
10	21080	X	13043	-0-	-8037	-0-	855	1	12188	2	Y	-0-					-0-
11	15780	X	13680	-0-	-2100	-0-	931	1	12749	2	Y	-0-					-0-
12	13392	X	11921	-0-	-1471	-0-	757	1	11164	2	Y	-0-					-0-
01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	998	1	13626	2	Y	-0-					-0-
02	13224	X	12355	-0-	-869	-0-	823	1	11532	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11378	-0-	-892	-0-	695	1	10683	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	10643	-0-	-2036	-0-	638	1	10005	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	11805	-0-	-465	-0-	717	1	11088	2	N	-0-					-0-
12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	732	1	11289	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	720	1	10321	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	8402	-0-	-3024	-0-	539	1	7863	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18990	X	18056	-0-	-934	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18733	-0-	-549	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
11	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17989	-0-	-859	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17117	-0-	-1607	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
02	19546	X	15796	-0-	-3750	-0-	15796	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	19823	-0-	-1687	-0-	19793	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	22227	X	20098	-0-	-2129	-0-	20083	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	20760	X	19324	-0-	-1436	-0-	19299	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	21452	X	19505	-0-	-1947	-0-	19494	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	21111	X	19494	-0-	-1617	-0-	19464	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	19169	X	8664	-0-	-10505	-0-	8642	2	22	9	N	20	20	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10640	-0-	-1180	-0-	10639	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	12214	X	10772	-0-	-1442	-0-	10772	2			Y	-0-					-0-
11	11820	X	10002	-0-	-1818	-0-	10002	2			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10451	-0-	-1174	-0-	10451	2			Y	-0-					-0-
01	11160	X	10472	-0-	-688	-0-	10472	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	10046	-0-	-249	-0-	10046	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	6448	X	6154	-0-	-294	-0-	6152	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6252	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6448	X	6062	-0-	-386	-0-	6060	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	5497	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6032	X	3093	-0-	-2939	-0-	3092	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
09	16590	X	7711	-0-	-8879	-0-	77	1	7634	2	N	-0-					3
10	12679	X	8432	-0-	-4247	-0-	90	1	8338	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	10740	X	7430	-0-	-3310	-0-	93	1	7327	2	N	9	9	8			3
							10	9									
12	10974	X	6491	-0-	-4483	-0-	69	1	6414	2	N	7	7	8			3
							8	9									
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	122	1	11213	2	N	12	12	8			3
							13	9									
*02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	98	1	7908	2	N	3	3	8			3
							3	9									

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
09	4860	X	4271	-0-	-589	-0-	4269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3289	-0-	-1733	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3239	-0-	-1531	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4929	X	2942	-0-	-1987	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4867	X	2400	-0-	-2467	-0-	2399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4118	X	718	-0-	-3400	-0-	718	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260	X	14270	-0-	-1990	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14384	-0-	-1395	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13217	-0-	-1963	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13333	-0-	-2074	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12851	-0-	-2556	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11369	-0-	-2435	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	2055	-0-	-7395	-0-	1	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	21	1	26765	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	44034	X	44034	-0-	-0-	-0-	27	1	44005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	28	1	36578	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	15	1	16709	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	24	1	25331	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

09	18120	X	14329	-0-	-3791	-0-	14328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	18724	X	13795	-0-	-4929	-0-	13783	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
11	16830	X	12267	-0-	-4563	-0-	12233	2	34	9	Y	31	31	8			-0-
12	16306	X	12654	-0-	-3652	-0-	12640	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
01	15128	X	13207	-0-	-1921	-0-	13141	2	66	9	Y	60	60	8			-0-
02	13862	X	10663	-0-	-3199	-0-	10606	2	57	9	Y	52	52	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

09	20850	X	13823	-0-	-7027	-0-	13823	2			Y	-0-					-0-
10	21545	X	14459	-0-	-7086	-0-	14459	2			Y	-0-					-0-
11	16800	X	14202	-0-	-2598	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
12	15872	X	14565	-0-	-1307	-0-	14563	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	14725	X	14167	-0-	-558	-0-	14167	2			Y	-0-					-0-
02	13717	X	13567	-0-	-150	-0-	13567	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

09	11700	X	3423	-0-	-8277	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	4508	-0-	-7582	-0-	4507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11280	X	4159	-0-	-7121	-0-	4158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6882	X	4759	-0-	-2123	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16368	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13809	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

09	4560	X	4127	-0-	-433	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	4119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	4001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4309	X	3985	-0-	-324	-0-	3984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4002	X	3615	-0-	-387	-0-	3614	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	165	1	2351	2	N	-0-					70
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	238	1	2474	2	N	-0-					70
11	3000	N	3178	-0-	178	178	287	1	2891	2	N	-0-					70
12	2566	N	2388	-0-	-178	-0-	224	1	2164	2	N	-0-					70
01	3100	N	5105	-0-	2005	2005	474	1	4629	2	N	2	2	8			70
							2	9									
*02	12400	X	10395	-0-	-2005	-0-	986	1	9409	2	N	-0-					70

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	17504	-0-	-4186	-0-	17504	2			N	-0-					20
10	21917	X	19509	-0-	-2408	-0-	19509	2			N	-0-					20
11	21120	X	18647	-0-	-2473	-0-	18647	2			N	-0-					20
12	21111	X	18225	-0-	-2886	-0-	18225	2			N	-0-					20
01	20212	X	17526	-0-	-2686	-0-	17526	2			N	-0-					20
02	18241	X	15803	-0-	-2438	-0-	15803	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29580	X	25008	-0-	-4572	-0-	25008	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25128	-0-	-4570	-0-	25128	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	24738	-0-	-4002	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	23597	-0-	-4985	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	22566	-0-	-4373	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
02	24186	X	20681	-0-	-3505	-0-	20681	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58830	X	53250	-0-	-5580	-0-	53250	2			N	-0-					3
10	59117	X	53313	-0-	-5804	-0-	53313	2			N	-0-					3
11	57210	X	51005	-0-	-6205	-0-	51005	2			N	-0-					3
12	57567	X	50345	-0-	-7222	-0-	50343	2	2	9	N	2	2	8			3
01	55366	X	44647	-0-	-10719	-0-	44647	2			N	-0-					3
02	51475	X	44787	-0-	-6688	-0-	44787	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224280	X	183430	-0-	-40850	-0-	183430	2			N	-0-					-0-
10	230764	X	182291	-0-	-48473	-0-	182291	2			N	-0-					-0-
11	210390	X	178044	-0-	-32346	-0-	178044	2			N	-0-					-0-
12	211916	X	168338	-0-	-43578	-0-	168338	2			N	-0-					-0-
01	199268	X	158949	-0-	-40319	-0-	158949	2			N	-0-					-0-
02	177306	X	143214	-0-	-34092	-0-	143214	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318930	X	251335	-0-	-67595	-0-	251335	2			N	-0-					-0-
10	310620	X	246661	-0-	-63959	-0-	246661	2			N	-0-					-0-
11	265680	X	237078	-0-	-28602	-0-	237078	2			N	-0-					-0-
12	274536	X	220217	-0-	-54319	-0-	220217	2			N	-0-					-0-
01	274536	X	209654	-0-	-64882	-0-	209654	2			N	-0-					-0-
02	242962	X	183087	-0-	-59875	-0-	183087	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570570	X	411156	-0-	-159414	-0-	228	1	410928	2	N	-0-					-0-
10	545321	X	402763	-0-	-142558	-0-	236	1	402527	2	N	-0-					-0-
11	494250	X	378602	-0-	-115648	-0-	228	1	378374	2	N	-0-					-0-
12	466333	X	366344	-0-	-99989	-0-	236	1	366108	2	N	-0-					-0-
01	452259	X	346170	-0-	-106089	-0-	236	1	345934	2	N	-0-					-0-
02	397445	X	311691	-0-	-85754	-0-	220	1	311471	2	N	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362160	X	281355	-0-	-80805	-0-	695	1	280660	2	Y	-0-					-0-
10	350548	X	274899	-0-	-75649	-0-	725	1	274174	2	Y	-0-					-0-
11	322740	X	259802	-0-	-62938	-0-	691	1	259111	2	Y	-0-					-0-
12	319610	X	252194	-0-	-67416	-0-	705	1	251489	2	Y	-0-					-0-
01	305133	X	236814	-0-	-68319	-0-	720	1	236094	2	Y	-0-					-0-
02	259318	X	209990	-0-	-49328	-0-	672	1	209318	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 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
09	348630	X	265435	-0-	-83195	-0-	655	1	264780	2	Y	-0-					-0-
10	338117	X	253966	-0-	-84151	-0-	670	1	253296	2	Y	-0-					-0-
11	309660	X	247507	-0-	-62153	-0-	659	1	246848	2	Y	-0-					-0-
12	301444	X	247011	-0-	-54433	-0-	690	1	246321	2	Y	-0-					-0-
01	289850	X	222092	-0-	-67758	-0-	675	1	221417	2	Y	-0-					-0-
02	249400	X	197731	-0-	-51669	-0-	633	1	197098	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 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
09	450570	X	337231	-0-	-113339	-0-	264	1	336967	2	N	-0-					-0-
10	435798	X	225037	-0-	-210761	-0-	179	1	224858	2	N	-0-					-0-
11	398640	X	385442	-0-	-13198	-0-	238	1	385204	2	N	-0-					-0-
12	386167	X	330479	-0-	-55688	-0-	248	1	330231	2	N	-0-					-0-
01	365180	X	291392	-0-	-73788	-0-	261	1	291123	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	372592	X	248297	-0-	-124295	-0-	236	1	248059	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 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
09	624900	X	425166	-0-	-199734	-0-	124	1	425042	2	Y	-0-					-0-
10	579731	X	410033	-0-	-169698	-0-	128	1	409905	2	Y	-0-					-0-
11	522120	X	377909	-0-	-144211	-0-	124	1	377785	2	Y	-0-					-0-
12	485615	X	363869	-0-	-121746	-0-	128	1	363741	2	Y	-0-					-0-
01	471076	X	341501	-0-	-129575	-0-	128	1	341373	2	Y	-0-					-0-
02	410988	X	301309	-0-	-109679	-0-	120	1	301189	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 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
09	721110	X	500658	-0-	-220452	-0-	146	1	500512	2	Y	-0-					-0-
10	700600	X	482323	-0-	-218277	-0-	151	1	482172	2	Y	-0-					-0-
11	622260	X	447696	-0-	-174564	-0-	146	1	447550	2	Y	-0-					-0-
12	578522	X	430780	-0-	-147742	-0-	151	1	430629	2	Y	-0-					-0-
01	558620	X	402542	-0-	-156078	-0-	151	1	402391	2	Y	-0-					-0-
02	483981	X	353112	-0-	-130869	-0-	141	1	352971	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 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
09	461640	X	291639	-0-	-170001	-0-	600	1	290991	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									
10	403589	X	270896	-0-	-132693	-0-	600	1	270278	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	390570	X	258673	-0-	-131897	-0-	600	1	258053	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
12	358980	X	243157	-0-	-115823	-0-	460	1	242653	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
01	328724	X	235844	-0-	-92880	-0-	310	1	235499	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
02	281909	X	200748	-0-	-81161	-0-	290	1	200422	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 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
09	622886	X	622886	-0-	-0-	-0-	562	1	622324	2	Y	-0-					-0-
10	640212	X	613747	-0-	-26465	-0-	593	1	613154	2	Y	-0-					-0-
11	619560	X	548682	-0-	-70878	-0-	573	1	548109	2	Y	-0-					-0-
12	640212	X	520609	-0-	-119603	-0-	591	1	520018	2	Y	-0-					-0-
01	640212	X	488868	-0-	-151344	-0-	593	1	488275	2	Y	-0-					-0-
*02	423828	X	423828	-0-	-0-	-0-	555	1	423273	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 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
09	713622	X	713622	-0-	-0-	-0-	643	1	712979	2	Y	-0-					-0-
10	729771	X	678917	-0-	-50854	-0-	655	1	678262	2	Y	-0-					-0-
11	706230	X	603262	-0-	-102968	-0-	630	1	602632	2	Y	-0-					-0-
12	729771	X	571055	-0-	-158716	-0-	648	1	570407	2	Y	-0-					-0-
01	729771	X	533319	-0-	-196452	-0-	647	1	532672	2	Y	-0-					-0-
*02	460980	X	460980	-0-	-0-	-0-	604	1	460376	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 09/21/2019 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
09	SHUT IN		164379	-0-	164379	164379	206	1	164173	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		656355	-0-	656355	820734	621	1	655734	2	Y	-0-					-0-
11	1437141	X	616407	-0-	-820734	-0-	601	1	615798	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	666252	X	594373	-0-	-71879	-0-	620	1	593741	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	666252	X	552730	-0-	-113522	-0-	626	1	552068	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
02	623268	X	486763	-0-	-136505	-0-	594	1	486128	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

09	SHUT IN		185925	-0-	185925	185925	234	1	185691	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		654167	-0-	654167	840092	619	1	653548	2	Y	-0-					-0-
11	1455116	X	615024	-0-	-840092	-0-	599	1	614405	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
12	664888	X	595278	-0-	-69610	-0-	620	1	594633	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
01	664888	X	542326	-0-	-122562	-0-	614	1	541680	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
02	621992	X	463711	-0-	-158281	-0-	566	1	463081	2	Y	58	58	8			-0-
							64	9									

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

09	648960	X	527214	-0-	-121746	-0-	475	1	526739	2	Y	-0-					-0-
10	670592	X	505454	-0-	-165138	-0-	488	1	504966	2	Y	-0-					-0-
11	648960	X	456096	-0-	-192864	-0-	477	1	455619	2	Y	-0-					-0-
12	670592	X	437937	-0-	-232655	-0-	497	1	437440	2	Y	-0-					-0-
01	670592	X	408986	-0-	-261606	-0-	496	1	408490	2	Y	-0-					-0-
02	627328	X	355329	-0-	-271999	-0-	465	1	354864	2	Y	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

09	3540	X	1808	-0-	-1732	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1808	-0-	-1850	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1524	-0-	-1235	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4378	-0-	-1357	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4469	-0-	-1081	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3399	-0-	-471	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2073	-0-	-357	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2075	-0-	-653	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4376	-0-	-987	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	868	N	262	-0-	-606	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2283	-0-	-1592	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2839	-0-	-1061	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
10	44903	X	44903	-0-	-0-	-0-	44903	2			N	-0-					-0-
11	41387	X	41387	-0-	-0-	-0-	41387	2			N	-0-					-0-
12	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
01	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					N	NO RPT					-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
09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5139	-0-	-1650	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4882	-0-	-1688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5092	-0-	-1697	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					N	NO RPT					-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
09	6240	X	3146	-0-	-3094	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2430	-0-	-3510	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3381	-0-	-2757	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3115	-0-	-3023	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2752	-0-	-668	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2079	-0-	-1455	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					-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
09	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6076	-0-	-961	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5724	-0-	-1313	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40230	X	30149	-0-	-10081	-0-	30149	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	29322	-0-	-12249	-0-	29322	2			N	-0-					-0-
11	40230	X	28075	-0-	-12155	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	27514	-0-	-9748	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	24324	-0-	-9249	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
02	29145	X	NO RPT	-0-	-29145	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	776	-0-	-1474	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	772	-0-	-1398	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	770	-0-	-700	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					-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
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5938	-0-	-1262	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7645	-0-	-322	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6861	-0-	-1106	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1758	-0-	-282	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1134	-0-	-974	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1651	-0-	-798	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	841	X	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5029	-0-	-582	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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
09	6180	X	5446	-0-	-734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5442	-0-	-738	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4753	-0-	-1323	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	8193	-0-	-1737	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7724	-0-	-832	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3403	-0-	-503	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3086	-0-	-975	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT					-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
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4604	-0-	-1276	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4720	-0-	-1356	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT					-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
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2753	-0-	-727	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2471	-0-	-1125	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5893	-0-	-1702	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6600	-0-	-750	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					N	NO RPT					-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
09	9030	X	6515	-0-	-2515	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5606	-0-	-2547	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7840	-0-	-50	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6873	-0-	-1280	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2804	-0-	-637	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	571	1	4763	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	617	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4586	-0-	-1264	-0-	554	1	4032	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	640	-0-	-5343	-0-	640	1			N	-0-					-0-
01	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	671	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					N	NO RPT					-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
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4697	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4559	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4390	2	12	9	Y	11	8	1			3
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4289	2	11	9	Y	10	12	1			1
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4315	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					2

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1806	-0-	-894	-0-	193	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	224	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1426	-0-	-1274	-0-	172	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	502	-0-	-2288	-0-	502	1			N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	513	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1156	-0-	-404	-0-	124	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	119	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	844	-0-	-776	-0-	102	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	119	-0-	-1555	-0-	119	1			N	-0-					-0-
01	1674	X	896	-0-	-778	-0-	127	1	769	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	2	20	9	Y	18	17	1			8
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	746	2	40	9	Y	36	36	1			8
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23	29	1			2
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4658	2	11	9	Y	10					14
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	17	1			6
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4328	2	6	9	Y	5					11
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4338	2	9	9	Y	8					19
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4125	2	14	9	Y	13	17	1			15
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					15

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	566	-0-	-1108	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	543	-0-	-837	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	391	-0-	-694	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	837	X	231	-0-	-606	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	783	X	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: 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
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2219	2	84	9	Y	76	75	1			5
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2220	2	79	9	Y	72	37	1			40
11	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	2093	2	86	9	Y	78	109	1			9
12	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2072	2	123	9	Y	112	74	1	14	8	33
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1807	2	158	9	Y	144	136	1			41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			Y	-0-					-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			Y	-0-					-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-					-0-
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			Y	-0-					-0-
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					Y	NO RPT					-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
09	8340	X	6745	-0-	-1595	-0-	6744	2	1	9	N	1					34
10	8618	X	6529	-0-	-2089	-0-	6529	2			N	-0-					34
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					34
12	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	6953	2			N	-0-					34
01	6975	X	6817	-0-	-158	-0-	6817	2			N	-0-					34
02	6525	X	NO RPT	-0-	-6525	-0-					N	NO RPT					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	3690	2			N	-0-					104
10	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	2			N	-0-					104
11	3870	X	3548	-0-	-322	-0-	3548	2			N	-0-					104
12	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	3636	2			N	-0-					104
01	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-					104
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					N	NO RPT					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
09	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2550	-0-	-1635	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	1420	-0-	-2630	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	1451	-0-	-2734	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	1873	-0-	-2281	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	9996	-0-	-3354	-0-	9996	2			Y	-0-					-0-
10	12803	X	9925	-0-	-2878	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
11	11580	X	8504	-0-	-3076	-0-	8504	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	8398	-0-	-2948	-0-	8398	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	8562	-0-	-2009	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
02	9657	X	NO RPT	-0-	-9657	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2948	-0-	-892	-0-	381	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2853	-0-	-1115	-0-	442	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2881	-0-	-959	-0-	435	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	414	-0-	-3151	-0-	414	1			N	-0-					-0-
01	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	406	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	601	-0-	-839	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	75	1	1883	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	36	-0-	-1464	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	620	N	86	-0-	-534	-0-	86	1			N	-0-					-0-
01	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	50	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	88	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	108	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2357	-0-	-493	-0-	83	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	85	-0-	-2705	-0-	85	1			N	-0-					-0-
01	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	39	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	934	-0-	-337	-0-	36	1	898	2	N	-0-					-0-
11	960	N	311	-0-	-649	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-			72
10	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	2			N	-0-			72
11	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			N	-0-			72
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2			N	-0-			72
01	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	2			N	-0-			72
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			72

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
09	2370	X	1586	-0-	-784	-0-	300	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1762	-0-	-191	-0-	305	1	1457	2	N	-0-			-0-
11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	280	1	1559	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	300	-0-	-1529	-0-	300	1			N	-0-			-0-
01	1829	X	290	-0-	-1539	-0-	290	1			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2416	-0-	-674	-0-	492	1	1924	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2405	-0-	-788	-0-	491	1	1914	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	535	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	511	1	1966	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2256	-0-	-441	-0-	465	1	1791	2	N	-0-			-0-
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT			-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
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	442	1	1943	2	N	-0-			40
10	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	465	1	1643	2	N	-0-			40
11	2340	X	1898	-0-	-442	-0-	420	1	1478	2	N	-0-			40
12	2480	X	465	-0-	-2015	-0-	465	1			N	-0-			40
01	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	370	1	1588	2	N	-0-			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
10	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	2485	-0-	-785	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3056	-0-	-943	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	606	1	2568	2	N	-0-			-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	512	1	2242	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	576	-0-	-2710	-0-	576	1			N	-0-			-0-
01	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	586	1	2274	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	2460	X	1737	-0-	-723	-0-	399	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1527	-0-	-1077	-0-	318	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	450	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	446	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	979	-0-	-540	-0-	163	1	816	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6353	-0-	-1087	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6369	-0-	-1071	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2837	2	45	9	Y	41					67
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3026	2	48	9	Y	44	65	1			46
11	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2859	2	20	9	Y	18					64
12	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2889	2	56	9	Y	51	71	1			44
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	19					63
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	880	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	874	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	865	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	930	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	830	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	7800	X	6172	-0-	-1628	-0-	6172	2			N	-0-					18
10	7843	X	6593	-0-	-1250	-0-	6593	2			N	-0-					18
11	7290	X	5934	-0-	-1356	-0-	5934	2			N	-0-					18
12	7254	X	4813	-0-	-2441	-0-	4812	2	1	9	N	1	1	8			18
01	7006	X	509	-0-	-6497	-0-	509	2			N	-0-					18
02	6177	X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2			N	-0-					5
10	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	6043	2			N	-0-					5
11	5940	X	4799	-0-	-1141	-0-	4799	2			N	-0-					5
12	6293	X	5197	-0-	-1096	-0-	5197	2			N	-0-					5
01	6293	X	5347	-0-	-946	-0-	5347	2			N	-0-					5
02	5887	X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9227	-0-	-673	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9388	-0-	-687	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8840	-0-	-730	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8807	-0-	-865	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					180
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1615	2	84	9	N	76					256
11	1680	N	885	-0-	-795	-0-	885	2			N	-0-					256
12	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	2			N	-0-					256
01	1705	N	572	-0-	-1133	-0-	572	2			N	-0-					256
02	870	N	796	-0-	-74	-0-	43	9			N	39					194

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					194
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					194
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					194
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					194
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					194
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					194

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
09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					33
10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10816	2	6	9	N	5	5	8			33
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7900	2	2	9	N	2	2	8			33
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			33
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					33
*02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5424	2	2	9	N	2	2	8			33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

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
09	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					4
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					4
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1291	2	48	9	N	44	44	8			4
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					4
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					4
02	1160	N	354	-0-	-806	-0-	354	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	N	1					14
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					14
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					14
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					14
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					14
*02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	1414	-0-	-3019	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2008	-0-	-1791	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3					15
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					15
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					15
12	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					15
01	2687	N	2247	-0-	-440	-0-	2247	2			N	-0-					15
02	2523	N	2220	-0-	-303	-0-	2220	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3764	-0-	-992	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4971	-0-	-219	-0-	4971	2			N	-0-					53
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					53
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					53
12	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			N	-0-					53
01	5611	X	4824	-0-	-787	-0-	4824	2			N	-0-					53
02	5249	X	4349	-0-	-900	-0-	4349	2			N	-0-					53

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
09	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2315	-0-	-63	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2203	-0-	-197	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

09	6000	X	4763	-0-	-1237	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4754	-0-	-1446	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4376	-0-	-1624	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4777	-0-	-772	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4414	-0-	-197	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

09	3180	X	2327	-0-	-853	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1677	-0-	-1609	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1654	-0-	-1159	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

09	4350	X	3602	-0-	-748	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3127	-0-	-1368	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2817	-0-	-903	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2788	-0-	-692	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

09	60627	X	60627	-0-	-0-	-0-	60627	2			N	-0-					2
10	70550	X	70550	-0-	-0-	-0-	70547	2	3	9	N	3					5
11	50258	X	50258	-0-	-0-	-0-	50258	2			N	-0-					5
12	40351	X	40351	-0-	-0-	-0-	40351	2			N	-0-					5
01	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					5
*02	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	33246	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	86	-0-	-1504	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	4534	-0-	-1766	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4564	-0-	-1946	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4383	-0-	-867	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4136	-0-	-886	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3890	-0-	-489	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3826	-0-	-205	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23699	2			N	-0-					25
10	53003	X	53003	-0-	-0-	-0-	53003	2			N	-0-					25
11	42986	X	42986	-0-	-0-	-0-	42986	2			N	-0-					25
12	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	35174	2			N	-0-					25
01	30514	X	30514	-0-	-0-	-0-	30514	2			N	-0-					25
*02	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					25

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
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	2			N	-0-					3
10	4402	X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-					3
11	4260	X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					3
12	4402	X	3071	-0-	-1331	-0-	3071	2			N	-0-					3
01	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	2621	2			N	-0-					3
02	3335	X	2381	-0-	-954	-0-	2381	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	5940	X	5567	-0-	-373	-0-	5567	2			N	-0-					2
10	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5668	2			N	-0-					2
11	5880	X	5376	-0-	-504	-0-	5376	2			N	-0-					2
12	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	2			N	-0-					2
01	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	5534	2			N	-0-					2
02	5394	X	5118	-0-	-276	-0-	5118	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 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
09	56372	X	56372	-0-	-0-	-0-	56372	2			N	-0-					27
10	52926	X	52926	-0-	-0-	-0-	52926	2			N	-0-					27
11	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	47372	2			N	-0-					27
12	45313	X	45313	-0-	-0-	-0-	45313	2			N	-0-					27
01	42716	X	42716	-0-	-0-	-0-	42716	2			N	-0-					27
*02	42416	X	42416	-0-	-0-	-0-	42385	2	31	9	N	28	28	8			27

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
09	7680	X	6645	-0-	-1035	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6562	-0-	-1374	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6467	-0-	-415	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6378	-0-	-504	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5695	-0-	-743	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

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
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5338	-0-	-1823	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	2411	-0-	-4288	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5596	-0-	-1813	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5519	-0-	-1412	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4082	2	3	9	N	3					5
10	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	3833	2	3	9	N	3					8
11	4140	X	3810	-0-	-330	-0-	3810	2			N	-0-					8
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					8
01	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					8
02	3944	X	3757	-0-	-187	-0-	3757	2			N	-0-					8

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
09	5340	X	3643	-0-	-1697	-0-	3640	2	3	9	N	3					13
10	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3624	2	6	9	N	5					18
11	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2			N	-0-					18
12	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			N	-0-					18
01	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			N	-0-					18
02	3509	X	3311	-0-	-198	-0-	3309	2	2	9	N	2					20

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
09	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*02	2552	N	1489	-0-	-1063	-0-	1489	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
09	9570	X	7427	-0-	-2143	-0-	7427	2			N	-0-					3
10	8711	X	7126	-0-	-1585	-0-	7126	2			N	-0-					3
11	8250	X	7626	-0-	-624	-0-	7622	2	4	9	N	4					7
12	8339	X	6793	-0-	-1546	-0-	6793	2			N	-0-					7
01	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	7660	2			N	-0-					7
*02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					7

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
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
10	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56891	2			N	-0-					-0-
11	42121	X	42121	-0-	-0-	-0-	42121	2			N	-0-					-0-
12	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	33948	2			N	-0-					-0-
01	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	2			N	-0-					-0-
*02	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	25011	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
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					5
10	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	6451	2			N	-0-					5
11	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	5963	2			N	-0-					5
12	6913	X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			N	-0-					5
01	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	6441	2			N	-0-					5
02	6467	X	5522	-0-	-945	-0-	5522	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					3
10	33508	X	33508	-0-	-0-	-0-	33508	2			N	-0-					3
11	17760	X	15335	-0-	-2425	-0-	1380	1	13953	2	N	2					5
							2	9									
12	18352	X	14953	-0-	-3399	-0-	14953	2			N	-0-					5
01	18352	X	12980	-0-	-5372	-0-	2324	1	10656	2	N	-0-					5
02	17168	X	11048	-0-	-6120	-0-	1671	1	9377	2	N	-0-					5

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					7
10	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					7
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					7
12	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					7
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					7
02	7598	X	7362	-0-	-236	-0-	7362	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5236	-0-	-44	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3160	-0-	-2296	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
12	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	8239	-0-	-3671	-0-	8239	2			N	-0-					10
10	10075	X	7067	-0-	-3008	-0-	7067	2			N	-0-					10
11	6690	X	6246	-0-	-444	-0-	6246	2			N	-0-					10
12	8525	X	6812	-0-	-1713	-0-	6812	2			N	-0-					10
01	8525	X	6622	-0-	-1903	-0-	6622	2			N	-0-					10
02	7975	X	5728	-0-	-2247	-0-	5728	2			N	-0-					10

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6414	-0-	-2436	-0-	6414	2			N	-0-					12
10	9145	X	7238	-0-	-1907	-0-	7238	2			N	-0-					12
11	7890	X	6509	-0-	-1381	-0-	6509	2			N	-0-					12
12	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6637	2			N	-0-					12
01	7223	X	6529	-0-	-694	-0-	6529	2			N	-0-					12
02	6757	X	6006	-0-	-751	-0-	6006	2			N	-0-					12

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
09	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
10	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
11	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10746	-0-	-1065	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9084	-0-	-2727	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	8214	-0-	-2835	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	6930	X	6543	-0-	-387	-0-	6543	2			N	-0-					3
10	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	2			N	-0-					3
11	6660	X	6618	-0-	-42	-0-	6618	2			N	-0-					3
12	6820	X	6794	-0-	-26	-0-	6794	2			N	-0-					3
01	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	5835	2			N	-0-					3
02	6409	X	1575	-0-	-4834	-0-	1575	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					13
10	10974	X	10808	-0-	-166	-0-	10808	2			N	-0-					13
11	10620	X	8758	-0-	-1862	-0-	8758	2			N	-0-					13
12	10974	X	8555	-0-	-2419	-0-	8555	2			N	-0-					13
01	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					13
*02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9454	-0-	-1076	-0-	9454	2			N	-0-					3
10	10540	X	9749	-0-	-791	-0-	9749	2			N	-0-					3
11	10110	X	8850	-0-	-1260	-0-	8850	2			N	-0-					3
12	10292	X	9158	-0-	-1134	-0-	9158	2			N	-0-					3
01	10075	X	9203	-0-	-872	-0-	9203	2			N	-0-					3
02	9135	X	8210	-0-	-925	-0-	8210	2			N	-0-					3

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1001	-0-	-769	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	858	-0-	-2025	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	789	-0-	-1908	-0-	789	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	12429	-0-	-2451	-0-	12426	2	3	9	N	3					10
10	15376	X	11520	-0-	-3856	-0-	11520	2			N	-0-					10
11	14880	X	11130	-0-	-3750	-0-	11130	2			N	-0-					10
12	14756	X	10699	-0-	-4057	-0-	10699	2			N	-0-					10
01	13640	X	10254	-0-	-3386	-0-	10254	2			N	-0-					10
02	12006	X	9084	-0-	-2922	-0-	9084	2			N	-0-					10

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10846	-0-	-104	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5694	-0-	-5590	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
12	121568	X	121568	-0-	-0-	-0-	121567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	79224	X	79224	-0-	-0-	-0-	79224	2			N	-0-					-0-
*02	114897	X	114897	-0-	-0-	-0-	114894	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					2
10	10602	X	9932	-0-	-670	-0-	9932	2			N	-0-					2
11	10080	X	9069	-0-	-1011	-0-	9069	2			N	-0-					2
12	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2			N	-0-					2
01	10168	X	9605	-0-	-563	-0-	9605	2			N	-0-					2
02	9338	X	9065	-0-	-273	-0-	9065	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27511	2	17	9	N	15					22
10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					22
11	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-					22
12	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2			N	-0-					22
01	19003	X	18706	-0-	-297	-0-	18706	2			N	-0-					22
02	17777	X	16481	-0-	-1296	-0-	16481	2			N	-0-					22

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
09	164207	X	164207	-0-	-0-	-0-	164179	2	28	9	N	25	25	8			3
10	157448	X	157448	-0-	-0-	-0-	157417	2	31	9	N	28	28	8			3
11	144170	X	144170	-0-	-0-	-0-	144159	2	11	9	N	10	10	8			3
12	148242	X	139407	-0-	-8835	-0-	139396	2	11	9	N	10	10	8			3
01	148242	X	116047	-0-	-32195	-0-	116047	2			N	-0-					3
02	138678	X	122190	-0-	-16488	-0-	122158	2	32	9	N	29	29	8			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
09	161072	X	161072	-0-	-0-	-0-	161055	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	155788	X	155788	-0-	-0-	-0-	155763	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	142032	X	142032	-0-	-0-	-0-	142021	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	137665	X	137665	-0-	-0-	-0-	137654	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	128091	X	128091	-0-	-0-	-0-	128090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	116730	X	116730	-0-	-0-	-0-	116701	2	29	9	N	26	26	8			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/23/2019 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
09	450480	X	304877	-0-	-145603	-0-	304877	2			N	-0-					-0-
10	0	W	289262	-0-	289262	289262	289262	2			N	-0-					-0-
11	0	W	252395	-0-	252395	541657	252395	2			N	-0-					-0-
12	782159	X	240502	-0-	-541657	-0-	240502	2			N	-0-					-0-
01	348316	X	223946	-0-	-124370	-0-	223940	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	294727	X	161811	-0-	-132916	-0-	161769	2	42	9	N	38	38	8			-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
09	547230	X	400283	-0-	-146947	-0-	400283	2			N	-0-					-0-
10	565471	X	433290	-0-	-132181	-0-	433214	2	76	9	N	69	69	8			-0-
11	547230	X	389021	-0-	-158209	-0-	388993	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	547894	X	291660	-0-	-256234	-0-	291637	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	501611	X	244944	-0-	-256667	-0-	244944	2			N	-0-					-0-
02	405333	X	314488	-0-	-90845	-0-	314426	2	62	9	N	56	56	8			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/23/2019 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
09	495870	X	223527	-0-	-272343	-0-	223527	2			N	-0-					-0-
10	512399	X	207521	-0-	-304878	-0-	207521	2			N	-0-					-0-
11	495870	X	186032	-0-	-309838	-0-	186032	2			N	-0-					-0-
12	288455	X	176947	-0-	-111508	-0-	176944	2	3	9	N	3					3
01	258385	X	163814	-0-	-94571	-0-	163811	2	3	9	N	3	3	8			3
02	216079	X	127483	-0-	-88596	-0-	127451	2	32	9	N	29	29	8			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517410	X	379428	-0-	-137982	-0-	379428	2			N	-0-					-0-
10	534657	X	377263	-0-	-157394	-0-	377184	2	79	9	N	72	72	8			-0-
11	517410	X	347740	-0-	-169670	-0-	347711	2	29	9	N	26	26	8			-0-
12	496434	X	258305	-0-	-238129	-0-	258281	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	452972	X	210615	-0-	-242357	-0-	210612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	366792	X	216765	-0-	-150027	-0-	216723	2	42	9	N	38	38	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	492090	X	477496	-0-	-14594	-0-	477496	2			N	-0-			-0-
10	508493	X	470948	-0-	-37545	-0-	470948	2			N	-0-			-0-
11	492090	X	401818	-0-	-90272	-0-	401818	2			N	-0-			-0-
12	508493	X	381771	-0-	-126722	-0-	381771	2			N	-0-			-0-
01	508493	X	361710	-0-	-146783	-0-	361710	2			N	-0-			-0-
02	475687	X	282961	-0-	-192726	-0-	282961	2			N	-0-			-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	162190	X	162190	-0-	-0-	-0-	162190	2			N	-0-			-0-
09	497160	X	493001	-0-	-4159	-0-	493001	2			N	-0-			-0-
10	513732	X	451007	-0-	-62725	-0-	451007	2			N	-0-			-0-
11	497160	X	418338	-0-	-78822	-0-	418338	2			N	-0-			-0-
12	513732	X	405903	-0-	-107829	-0-	405903	2			N	-0-			-0-
01	513732	X	371920	-0-	-141812	-0-	371920	2			N	-0-			-0-
02	480588	X	267632	-0-	-212956	-0-	267632	2			N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31626	X	NO RPT	-0-	-31626	-0-					N	NO RPT			-0-
11	474390	X	NO RPT	-0-	-474390	-0-					N	NO RPT			-0-
12	490203	X	NO RPT	-0-	-490203	-0-					N	NO RPT			-0-
01	490203	X	NO RPT	-0-	-490203	-0-					N	NO RPT			-0-
02	458577	X	NO RPT	-0-	-458577	-0-					N	NO RPT			-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28556	X	NO RPT	-0-	-28556	-0-					N	NO RPT			-0-
11	428340	X	NO RPT	-0-	-428340	-0-					N	NO RPT			-0-
12	442618	X	NO RPT	-0-	-442618	-0-					N	NO RPT			-0-
01	442618	X	NO RPT	-0-	-442618	-0-					N	NO RPT			-0-
02	414062	X	NO RPT	-0-	-414062	-0-					N	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-			-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-			-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	53	1	1340	2	Y	-0-			-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	Y	-0-			-0-
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-			-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	4	1	1332	2	Y	-0-			-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	442	-0-	-218	-0-	23	1	419	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	21	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	277	-0-	-1403	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-			-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-			-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	1162	2	Y	1					32
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	1279	2	Y	3					35
11	1200	N	675	-0-	-525	-0-	14 1	1 9	660	2	Y	1					36
12	1240	N	967	-0-	-273	-0-	27 15	1 9	925	2	Y	14	35	1			15
01	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	33 6	1 9	1121	2	Y	5					20
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	913	2	Y	8					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1329	-0-		-51	-0-	33	1	1295	2	Y	1					23
								1	9									
10	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	48	1	1589	2	Y	6					29
								7	9									
11	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	38	1	1760	2	Y	4					33
								4	9									
12	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	52	1	1771	2	Y	37	32	1			38
								41	9									
01	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	52	1	1741	2	Y	10					48
								11	9									
*02	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	47	1	1618	2	Y	18					66
								20	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	687	-0-		-123	-0-	17	1	662	2	Y	7					119
								8	9									
10	838	N	838	-0-		-0-	-0-	24	1	812	2	Y	2					121
								2	9									
11	916	N	916	-0-		-0-	-0-	19	1	895	2	Y	2					123
								2	9									
12	957	N	957	-0-		-0-	-0-	27	1	912	2	Y	16	122	1			17
								18	9									
01	938	N	938	-0-		-0-	-0-	27	1	905	2	Y	5					22
								6	9									
02	899	N	861	-0-		-38	-0-	24	1	828	2	Y	8					30
								9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2984	-0-		-16	74	63	1	2868	2	Y	48	50	1			23
								53	9									
10	3100	N	3363	-0-		263	337	72	1	3288	2	Y	3	23	1			3
								3	9									
11	3766	X	3429	-0-		-337	-0-	74	1	3351	2	Y	4	2	1			5
								4	9									
12	3877	X	3877	-0-		-0-	-0-	78	1	3787	2	Y	11	10	1			6
								12	9									
01	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	88	1	4409	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
*02	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	81	1	3794	2	Y	12	12	1			6
								13	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5340	X	5247	-0-		-93	-0-	95	1	5133	2	Y	17	10	1			14
								19	9									
10	5518	X	4365	-0-		-1153	-0-	65	1	4269	2	Y	28	22	1	13	8	7
								31	9									
11	5340	X	4700	-0-		-640	-0-	62	1	4554	2	Y	76	49	1	17	8	17
								84	9									
12	5518	X	4175	-0-		-1343	-0-	41	1	4059	2	Y	68	35	1	15	8	35
								75	9									
01	5425	X	3048	-0-		-2377	-0-	70	1	2933	2	Y	41	58	1	1	8	17
								45	9									
*02	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-	66	1	2562	2	Y	56	47	1	18	8	8
								62	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	508	1	16677	2	Y	16	13	8			70
							18	9									
10	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	695	1	15477	2	Y	19	2	8			87
							21	9									
11	15420	X	14812	-0-	-608	-0-	725	1	14056	2	Y	28	1	8			114
							31	9									
12	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	368	1	12423	2	Y	3	3	8			114
							3	9									
01	15934	X	15220	-0-	-714	-0-	330	1	14867	2	Y	21	1	8			134
							23	9									
*02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	309	1	14678	2	Y	12	1	8			145
							13	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

09	2640	X	1577	-0-	-1063	-0-	59	1	1504	2	Y	13	13	8			50
							14	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	114	1	2539	2	Y	24	2	8			72
							26	9									
11	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	97	1	1887	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
01	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	49	1	2224	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	1	1	8			72
							1	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

09	9090	X	6866	-0-	-2224	-0-	257	1	6587	2	Y	20	13	8			35
							22	9									
10	9393	X	7016	-0-	-2377	-0-	300	1	6677	2	Y	35	2	8			68
							39	9									
11	9060	X	6487	-0-	-2573	-0-	317	1	6136	2	Y	31	1	8			98
							34	9									
12	9362	X	7503	-0-	-1859	-0-	216	1	7284	2	Y	3	3	8			98
							3	9									
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	162	1	7288	2	Y	7	1	8			104
							8	9									
*02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	186	1	8820	2	Y	6	1	8			109
							7	9									

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
09	3870	X	1562	-0-	-2308	-0-	1558	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2235	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2190	X	1361	-0-	-829	-0-	1	1	1349	2	Y	10	4	8			6
							11	9									
12	2263	X	1598	-0-	-665	-0-	1588	2	10	9	Y	9	6	1	7	8	2
01	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1804	2	6	9	Y	5	2	1	5	8	-0-
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

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
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	72	1	3269	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3727	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	103	1	4628	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	107	1	5229	2	Y	21	18	1			11
							23	9									
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	87	1	4367	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
*02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	90	1	4243	2	Y	18	15	1			10
							20	9									

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
09	3870	X	1871	-0-	-1999	-0-	34	1	1825	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
10	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	55	1	3592	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	55	1	3999	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	49	1	4806	2	Y	7	4	1	2	8	3
							8	9									
01	3658	X	2771	-0-	-887	-0-	65	1	2702	2	Y	4	5	1	1	8	1
							4	9									
02	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	49	1	1884	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	135	1	3468	2	Y	38					108
							42	9									
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	179	1	3992	2	Y	2	2	8			108
							2	9									
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	191	1	3697	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	124	1	4181	2	Y	3	3	8			108
							3	9									
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	85	1	3809	2	Y	10	1	8			117
							11	9									
02	3828	X	3103	-0-	-725	-0-	64	1	3029	2	Y	9	1	8			125
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5420	X	3275	-0-	-2145	-0-	3124	2	151	9	Y	137	115	1	4	8	141
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1	1	2496	2	Y	59	129	1	3	8	68
							65	9									
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1	1	2786	2	Y	109	68	1	4	8	105
							120	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3618	2	158	9	Y	144	129	1	7	8	113
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3500	2	31	9	Y	28	118	1	5	8	18
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2834	2	67	9	Y	61	4	8			75

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
09	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3089	2	25	9	N	23	18	8			154
10	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	2990	2	11	9	N	10	2	8			162
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2782	2	12	9	N	11	1	8			172
12	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2698	2	59	9	N	54	182	1	4	8	40
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2952	2	21	9	N	19	1	8			58
02	3016	X	2717	-0-	-299	-0-	2706	2	11	9	N	10	1	8			67

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
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	96	1	2453	2	Y	21	13	8			150
							23	9									
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	121	1	2691	2	Y	10	2	8			158
							11	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2550	2	Y	14	152	1	1	8	19
							15	9									
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	85	1	2874	2	Y	8	2	8			25
							9	9									
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	62	1	2771	2	Y	11	1	8			35
							12	9									
02	2494	N	2336	-0-	-158	-0-	48	1	2285	2	Y	3	1	8			37
							3	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	98	1	2692	2	Y	6	3	1	1	8	3
							7	9									
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	131	1	4012	2	Y	9	7	1	1	8	4
							10	9									
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	119	1	3411	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	121	1	3237	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2821	X	590	-0-	-2231	-0-	7	1	581	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	125	1	2850	2	Y	13	12	1			2
							14	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
09	4740	X	4023	-0-	-717	-0-	140	1	3849	2	Y	31	26	1	1	8	15
							34	9									
10	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	151	1	4640	2	Y	4	16	1	1	8	2
							4	9									
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	160	1	4580	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	164	1	4366	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	4805	X	1823	-0-	-2982	-0-	21	1	1800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	212	1	4811	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2490	X	2132	-0-	-358	-0-	2110	2	22	9	N	20	10	8			184
10	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	2210	2	20	9	N	18	175	1	4	8	23
11	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	2027	2	14	9	N	13	8	8			28
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2375	2	32	9	N	29	14	8			43
01	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2310	2	29	9	N	26	12	8			57
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	N	13	7	8			63

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
09	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-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
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1957	-0-	-182	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1733	-0-	-123	-0-	1733	2			N	-0-					-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
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4212	2	46	9	Y	42	47	1			9
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4367	2	45	9	Y	41	31	1			19
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4121	2	12	9	Y	11	29	1			1
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4296	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3943	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	4118	X	3618	-0-	-500	-0-	3608	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3337	2	55	9	Y	50	57	1			10
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	Y	45	35	1			20
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3253	2	85	9	Y	77	86	1			11
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3007	2	72	9	Y	65	63	1			13
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3250	2	56	9	Y	51	53	1			11
02	3277	X	3057	-0-	-220	-0-	2990	2	67	9	Y	61	62	1			10

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
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3788	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3533	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3959	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3434	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4894	2	11	9	Y	10	9	1			2
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4332	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	2	Y	60	66	1			18
							66	9									
11	4050	X	3553	-0-	-497	-0-	1	1	3464	2	Y	80	57	1			41
							88	9									
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4414	2	119	9	Y	108	105	1			44
01	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	3888	2	113	9	Y	103	105	1			42
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3224	2	92	9	Y	84	99	1			27

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	124	1	3094	2	Y	5	4	1	3	8	2
							6	9									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	98	1	2858	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3278	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	134	1	3159	2	Y	25	5	8			23
							28	9									
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	127	1	2960	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
02	3248	X	2895	-0-	-353	-0-	123	1	2710	2	Y	56	2	8			77
							62	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6069	-0-	-2781	-0-	2	1	6005	2	Y	56	43	1			24
							62	9									
10	8928	X	6020	-0-	-2908	-0-	2	1	5949	2	Y	63	68	1			19
							69	9									
11	8640	X	5649	-0-	-2991	-0-	2	1	5582	2	Y	59	48	1			30
							65	9									
12	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5934	2	73	9	Y	66	69	1			27
01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8347	2	112	9	Y	102	87	1			42
*02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7095	2	95	9	Y	86	100	1			28

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
09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9354	2	146	9	Y	133	136	1			51
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	130	1	8909	2	Y	130	124	1			57
							143	9									
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	163	1	9523	2	Y	197	142	1			112
							217	9									
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	170	1	9774	2	Y	220	258	1			74
							242	9									
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	133	1	7041	2	Y	101	134	1			41
							111	9									
*02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	115	1	6265	2	Y	133	165	1			9
							146	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	4828	-0-	-902	-0-	2	1	4721	2	Y	95	75	1			41
							105	9									
10	5921	X	4829	-0-	-1092	-0-	2	1	4713	2	Y	104	115	1			30
							114	9									
11	5490	X	4756	-0-	-734	-0-	2	1	4641	2	Y	103	81	1			52
							113	9									
12	5673	X	3752	-0-	-1921	-0-	3657	2	95	9	Y	86	103	1			35
01	5394	X	3959	-0-	-1435	-0-	3850	2	109	9	Y	99	93	1			41
02	4669	X	3058	-0-	-1611	-0-	2975	2	83	9	Y	75	92	1			24

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
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6687	2	163	9	Y	148	111	1			56
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	97	1	6653	2	Y	151	141	1			66
							166	9									
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	114	1	6672	2	Y	214	159	1			121
							235	9									
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	117	1	6731	2	Y	236	277	1			80
							260	9									
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	122	1	6477	2	Y	145	165	1			60
							160	9									
*02	6786	X	6322	-0-	-464	-0-	110	1	5993	2	Y	199	244	1			15
							219	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
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6850	2	23	9	Y	21	23	1			8
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	109	1	7474	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	137	1	7989	2	Y	36	25	1			21
							40	9									
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	140	1	8050	2	Y	39	47	1			13
							43	9									
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	148	1	7873	2	Y	24	27	1			10
							26	9									
*02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	136	1	7402	2	Y	34	41	1			3
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6314	2	100	9	Y	91	88	1			35
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	78	1	5324	2	Y	78	79	1			34
							86	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	67	1	3884	2	Y	81	69	1			46
							89	9									
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	58	1	3333	2	Y	76	96	1			26
							84	9									
01	4061	X	3243	-0-	-818	-0-	59	1	3133	2	Y	46	53	1			19
							51	9									
*02	3799	X	2471	-0-	-1328	-0-	44	1	2371	2	Y	51	66	1			4
							56	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	198	1	7370	2	Y	24					103
							26	9									
10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	173	1	7018	2	Y	18					121
							20	9									
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	162	1	6042	2	Y	12					133
							13	9									
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	174	1	6443	2	Y	23					156
							25	9									
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	169	1	6452	2	Y	20					176
							22	9									
*02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	147	1	5464	2	Y	40	151	1			65
							44	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	1732	-0-	-2258	-0-	45	1	1686	2	Y	1					34
							1	9									
10	4123	X	2123	-0-	-2000	-0-	51	1	2070	2	Y	2					36
							2	9									
11	2700	X	2251	-0-	-449	-0-	59	1	2191	2	Y	1					37
							1	9									
12	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	52	1	1943	2	Y	1					38
							1	9									
01	2108	X	2086	-0-	-22	-0-	53	1	2032	2	Y	1					39
							1	9									
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	76	1	2834	2	Y	3	34	1			8
							3	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	3847	-0-	-2663	-0-	86	1	3696	2	Y	59	33	1			33
							65	9									
10	4557	X	3563	-0-	-994	-0-	73	1	3423	2	Y	61	67	1			27
							67	9									
11	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	96	1	4256	2	Y	77	39	1			65
							85	9									
12	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	90	1	3988	2	Y	108	126	1			47
							119	9									
01	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	88	1	3682	2	Y	101	117	1			31
							111	9									
*02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	101	1	4167	2	Y	92	60	1			63
							101	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	11143	-0-	-2957	-0-	250	1	10787	2	Y	96	59	1			54
							106	9									
10	12772	X	11568	-0-	-1204	-0-	239	1	11207	2	Y	111	116	1			49
							122	9									
11	12420	X	12224	-0-	-196	-0-	267	1	11861	2	Y	87	63	1			73
							96	9									
12	12834	X	11571	-0-	-1263	-0-	253	1	11184	2	Y	122	142	1			53
							134	9									
01	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	297	1	12492	2	Y	139	150	1			42
							153	9									
*02	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	292	1	12045	2	Y	107	77	1			72
							118	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	12539	-0-	-4471	-0-	280	1	12106	2	Y	139	85	1			78
							153	9									
10	14074	X	13017	-0-	-1057	-0-	268	1	12573	2	Y	160	169	1			69
							176	9									
11	13620	X	11236	-0-	-2384	-0-	247	1	10931	2	Y	53	78	1			44
							58	9									
12	13764	X	11670	-0-	-2094	-0-	257	1	11324	2	Y	81	90	1			35
							89	9									
01	13485	X	12113	-0-	-1372	-0-	279	1	11739	2	Y	86	95	1			26
							95	9									
02	11745	X	10137	-0-	-1608	-0-	239	1	9834	2	Y	58	44	1			40
							64	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

09	4410	X	3075	-0-	-1335	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2871	-0-	-1686	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2397	-0-	-2013	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1934	-0-	-1259	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1505	-0-	-1482	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					11
10	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	2			Y	-0-					11
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					11
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			Y	-0-					11
02	1682	N	1092	-0-	-590	-0-	1092	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

09	6210	X	5188	-0-	-1022	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6048	-0-	-152	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5221	-0-	-779	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5156	-0-	-499	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

09	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5915	-0-	-565	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5929	-0-	-612	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5429	-0-	-811	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5382	-0-	-331	-0-	5382	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
09	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	18986	2			Y	-0-					54
10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2			Y	-0-					54
11	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-					54
12	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			Y	-0-					54
01	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	14884	2			Y	-0-					54
*02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	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
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1064	-0-	-212	-0-	1064	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
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20					102
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					102
11	2460	X	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					102
12	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					102
01	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	2441	2	77	9	N	70					172
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					172

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
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2507	-0-	-219	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6410	-0-	-340	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6506	-0-	-438	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5992	-0-	-828	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5677	-0-	-529	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5850	-0-	-120	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5504	-0-	-1108	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	7	1	6586	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6786	-0-	-623	-0-	7	1	6776	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7140	X	6413	-0-	-727	-0-	6	1	6407	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6651	-0-	-572	-0-	7	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	3973	-0-	-3157	-0-	4	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	6255	-0-	-125	-0-	7	1	6248	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	641	1	4258	2	N	-0-					-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	515	1	4055	2	N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	568	1	4387	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	685	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	551	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	488	1	3769	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9835	-0-	-1511	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	8710	-0-	-3620	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8525	-0-	-4216	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	8243	-0-	-4498	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	8388	-0-	-2139	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4	1	4397	2	N	-0-					3
10	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	5	1	4714	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	4560	X	3853	-0-	-707	-0-	4	1	3849	2	N	-0-					3
12	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	4	1	3718	2	N	-0-					3
01	4712	X	664	-0-	-4048	-0-	1	1	663	2	N	-0-					3
02	4408	X	2195	-0-	-2213	-0-	2	1	2193	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
09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8448	-0-	-72	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7031	-0-	-1773	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7334	-0-	-1470	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6609	-0-	-1627	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	7380	X	7011	-0-	-369	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7213	-0-	-103	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	201	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	206	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4335	-0-	-255	-0-	191	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	205	1	4446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	198	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	172	1	3733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	4980	X	3982	-0-	-998	-0-	4	1	3978	2	N	-0-					5
10	5146	X	3853	-0-	-1293	-0-	4	1	3849	2	N	-0-					5
11	4980	X	3150	-0-	-1830	-0-	3	1	3147	2	N	-0-					5
12	5146	X	2919	-0-	-2227	-0-	3	1	2916	2	N	-0-					5
01	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	3	1	2979	2	N	-0-					5
*02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	8	1	7501	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4802	-0-	-268	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4409	-0-	-985	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	3537	-0-	-1103	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-					-0-
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	8	1	7703	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7	1	7441	2	N	-0-					-0-
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	8	1	7717	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	4	1	3964	2	N	-0-					-0-
*02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	8	1	7831	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
09	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1454	-0-	-871	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3039	-0-	139	139	3039	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225960	X	225960	-0-	-0-	-0-	448	1	225512	2	N	-0-					-0-
10	221753	X	221753	-0-	-0-	-0-	438	1	221315	2	N	-0-					-0-
11	199599	X	199599	-0-	-0-	-0-	395	1	199204	2	N	-0-					-0-
12	192503	X	192503	-0-	-0-	-0-	380	1	192123	2	N	-0-					-0-
01	178879	X	178879	-0-	-0-	-0-	353	1	178526	2	N	-0-					-0-
*02	161667	X	161667	-0-	-0-	-0-	321	1	161346	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
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	11	1	5791	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4465	-0-	-1239	-0-	9	1	4456	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	9	1	4458	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4625	-0-	-1358	-0-	9	1	4616	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4223	-0-	-1760	-0-	8	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	4271	-0-	-1326	-0-	8	1	4263	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
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	10	1	4993	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5018	-0-	-996	-0-	10	1	5008	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	1501	-0-	-4319	-0-	3	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	11	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3455	-0-	-1722	-0-	7	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4629	-0-	-214	-0-	9	1	4620	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. 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
09	11760	X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11124	-0-	-904	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10210	-0-	-1430	-0-	10209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12028	X	10950	-0-	-1078	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11056	-0-	-972	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10079	-0-	-709	-0-	10079	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
09	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	5	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	6	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2768	-0-	-382	-0-	5	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	6	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	5	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2656	-0-	-12	-0-	5	1	2651	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	30	1	30385	2	N	-0-					-0-
10	30715	X	30715	-0-	-0-	-0-	30	1	30685	2	N	-0-					-0-
11	28759	X	28759	-0-	-0-	-0-	29	1	28730	2	N	-0-					-0-
12	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	28	1	27755	2	N	-0-					-0-
01	27156	X	27156	-0-	-0-	-0-	26	1	27130	2	N	-0-					-0-
*02	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	25	1	24771	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3569	-0-	-288	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3460	-0-	-680	-0-	3	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	4	1	3900	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	3	1	3480	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	4	1	3817	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	728	-0-	-3240	-0-	1	1	727	2	N	-0-					-0-
*02	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	10	1	9618	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8697	-0-	-603	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-			-0-
12	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	9169	-0-	-286	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
02	8845	X	8600	-0-	-245	-0-	8600	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	11	1	5627	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	171	1	3637	2	N	-0-			-0-
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	309	1	6585	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	243	1	5209	2	N	-0-			-0-
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	317	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	5178	-0-	-912	-0-	230	1	4948	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	33744	2			N	-0-			-0-
10	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23475	2			N	-0-			-0-
11	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2			N	-0-			-0-
12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-			-0-
01	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	26417	2			N	-0-			-0-
*02	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2882	-0-	-1018	-0-	6	1	2876	2	N	-0-			-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	7	1	3692	2	N	-0-			-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	7	1	3279	2	N	-0-			-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	6	1	3237	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3289	-0-	-162	-0-	7	1	3282	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
09	6120	X	3755	-0-	-2365	-0-	7	1	3748	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	8	1	4247	2	N	-0-			-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	9	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	10	1	5071	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	2972	-0-	-1275	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
*02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	10	1	5278	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5927	-0-	-1063	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6163	-0-	-1060	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6379	-0-	-611	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	5474	-0-	-912	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
02	6177	X	5009	-0-	-1168	-0-	5009	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
10	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	38484	2			N	-0-					-0-
11	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	29713	2			N	-0-					-0-
12	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	28637	2			N	-0-					-0-
01	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
*02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
	BUCKEYES DU				WELL #: 1H	RRCID -> 260673	COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 12924		PERF.12975 - 18478				
09	6960	X	1592	-0-	-5368	-0-	2	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	14	1	13773	2	N	-0-					-0-
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7	1	7119	2	N	-0-					-0-
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	6	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6808	-0-	-2492	-0-	7	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	7330	-0-	-1370	-0-	7	1	7323	2	N	-0-					-0-
	BRIGGS-MORELAND				WELL #: 14H	RRCID -> 260784	COMPL. DATE 09/14/2010				TOTAL DEPTH 10682		PERF.10680 - 16155				
09	8610	X	8187	-0-	-423	-0-	8	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8387	-0-	-510	-0-	9	1	8371	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	8	1	7841	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8074	-0-	-606	-0-	8	1	8066	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7983	-0-	-480	-0-	8	1	7975	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7744	-0-	-173	-0-	8	1	7736	2	N	-0-					-0-
	FIGHTIN' ILLINI DU				WELL #: 1H	RRCID -> 260785	COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 12777		PERF.12890 - 17663				
09	348258	X	181207	-0-	-167051	-0-	179	1	181028	2	N	-0-					-0-
10	178254	X	178254	-0-	-0-	-0-	176	1	178078	2	N	-0-					-0-
11	152622	X	152622	-0-	-0-	-0-	150	1	152472	2	N	-0-					-0-
12	156081	X	156081	-0-	-0-	-0-	154	1	155927	2	N	-0-					-0-
01	142888	X	142888	-0-	-0-	-0-	141	1	142747	2	N	-0-					-0-
*02	117633	X	117633	-0-	-0-	-0-	116	1	117517	2	N	-0-					-0-
	CRIMSON TIDE DU				WELL #: 1H	RRCID -> 260786	COMPL. DATE 07/15/2010				TOTAL DEPTH 12337		PERF.12400 - 17604				
09	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	6	1	3202	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	5	1	2714	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2368	-0-	-1022	-0-	5	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	6	1	2915	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	6	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	1742	-0-	-1361	-0-	3	1	1739	2	N	-0-					-0-
	MAVERICKS DU				WELL #: 1H	RRCID -> 260795	COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL DEPTH 13084		PERF.13135 - 17423				
09	4200	X	2980	-0-	-1220	-0-	6	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	9	1	4295	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3415	-0-	-785	-0-	7	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	7	1	3722	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	2729	-0-	-1580	-0-	5	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3450	-0-	-581	-0-	7	1	3443	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	11	1	5697	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	10	1	4970	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4263	-0-	-1137	-0-	8	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	11	1	5515	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	3299	-0-	-2591	-0-	7	1	3292	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	5453	-0-	-57	-0-	11	1	5442	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

09	11130	X	8977	-0-	-2153	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
10	10788	X	9010	-0-	-1778	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8353	-0-	-1157	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	8107	-0-	-1627	-0-	8107	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	7656	-0-	-1768	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
02	8671	X	6787	-0-	-1884	-0-	6787	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

09	3660	X	1773	-0-	-1887	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	2487	-0-	-1295	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	2251	-0-	-1531	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
02	2668	X	1283	-0-	-1385	-0-	1283	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

09	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2165	-0-	-873	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2547	-0-	-295	-0-	2547	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

09	69113	X	69113	-0-	-0-	-0-	69113	2			N	-0-			-0-
10	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	45468	2			N	-0-			-0-
11	52243	X	52243	-0-	-0-	-0-	52243	2			N	-0-			-0-
12	48344	X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2			N	-0-			-0-
01	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40735	2			N	-0-			-0-
*02	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	35566	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

09	11730	X	10263	-0-	-1467	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
10	12121	X	10440	-0-	-1681	-0-	10440	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	10115	-0-	-655	-0-	10115	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	10162	-0-	-750	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
01	10726	X	10043	-0-	-683	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
02	9918	X	9303	-0-	-615	-0-	9303	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

09	58995	X	58995	-0-	-0-	-0-	58995	2			N	-0-			-0-
10	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	40198	2			N	-0-			-0-
11	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	42690	2			N	-0-			-0-
12	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2			N	-0-			-0-
01	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	34211	2			N	-0-			-0-
*02	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	30244	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	14134	-0-	-2396	-0-	14	1	14120	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	11997	-0-	-2852	-0-	11	1	11986	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	13707	-0-	-33	-0-	13	1	13694	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	13181	-0-	-1420	-0-	12	1	13169	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	14113	-0-	-488	-0-	14	1	14099	2	N	-0-			-0-
02	13659	X	13330	-0-	-329	-0-	12	1	13318	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	6	1	5757	2	N	-0-			-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	6	1	5613	2	N	-0-			-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5	1	5050	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	4	1	4057	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	2781	-0-	-1975	-0-	3	1	2778	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	8	1	3935	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2999	-0-	-1000	-0-	6	1	2993	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2193	-0-	-1317	-0-	4	1	2189	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	8	1	3809	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	2736	-0-	-1325	-0-	5	1	2731	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	2839	-0-	-960	-0-	6	1	2833	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

09	536342	X	536342	-0-	-0-	-0-	529	1	535813	2	N	-0-			-0-
10	522114	X	522114	-0-	-0-	-0-	516	1	521598	2	N	-0-			-0-
11	479355	X	479355	-0-	-0-	-0-	472	1	478883	2	N	-0-			-0-
12	488587	X	488587	-0-	-0-	-0-	482	1	488105	2	N	-0-			-0-
01	427612	X	427612	-0-	-0-	-0-	421	1	427191	2	N	-0-			-0-
*02	361523	X	361523	-0-	-0-	-0-	358	1	361165	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

09	7320	X	6233	-0-	-1087	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	6418	-0-	-681	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6296	-0-	-544	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6436	-0-	-632	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

09	5100	X	4082	-0-	-1018	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	1772	-0-	-3498	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	1738	-0-	-5072	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	178	-0-	-6859	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	232	-0-	-6805	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	208	-0-	-3736	-0-	208	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

09	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	2741	-0-	-2329	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	3842	-0-	-1397	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	3466	-0-	-1773	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
02	4002	X	2990	-0-	-1012	-0-	2990	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	19	-0-	-6677	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	298	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	1	-0-	-6695	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	339	1	7466	2	N	-0-					-0-
*02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3275	-0-	-1105	-0-	6	1	3269	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	7	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	7	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	6	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	6	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2650	-0-	-772	-0-	5	1	2645	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	8	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	9	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	7	1	3307	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	8	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	7	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3328	-0-	-790	-0-	7	1	3321	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411082	X	411082	-0-	-0-	-0-	809	1	410273	2	N	-0-					-0-
10	482105	X	482105	-0-	-0-	-0-	953	1	481152	2	N	-0-					-0-
11	464260	X	464260	-0-	-0-	-0-	915	1	463345	2	N	-0-					-0-
12	434807	X	434807	-0-	-0-	-0-	857	1	433950	2	N	-0-					-0-
01	414564	X	414564	-0-	-0-	-0-	816	1	413748	2	N	-0-					-0-
*02	366229	X	366229	-0-	-0-	-0-	724	1	365505	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	7685	-0-	-2155	-0-	8	1	7677	2	N	-0-					-0-
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9	1	9121	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8776	-0-	-14	-0-	9	1	8767	2	N	-0-					-0-
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	9	1	8969	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8184	-0-	-961	-0-	8	1	8176	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7276	-0-	-1279	-0-	7	1	7269	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
09	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	60	1	30094	2	N	-0-					-0-
10	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	53	1	26358	2	N	-0-					-0-
11	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	54	1	27483	2	N	-0-					-0-
12	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	54	1	27089	2	N	-0-					-0-
01	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	52	1	26097	2	N	-0-					-0-
*02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	47	1	23643	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
09	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	5	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2100	-0-	-1434	-0-	4	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1703	-0-	-1717	-0-	3	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1841	-0-	-670	-0-	4	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2027	-0-	-484	-0-	4	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	2060	-0-	-289	-0-	4	1	2056	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5310	X	2618	-0-	-2692	-0-	5	1	2613	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	2401	-0-	-3086	-0-	5	1	2396	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	2002	-0-	-2588	-0-	4	1	1998	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	1922	-0-	-1736	-0-	4	1	1918	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	1586	-0-	-1731	-0-	3	1	1583	2	N	-0-			-0-
02	2523	X	2108	-0-	-415	-0-	4	1	2104	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
09	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	82163	2			N	-0-			-0-
10	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-			-0-
11	16410	X	7663	-0-	-8747	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-			-0-
01	60783	X	60783	-0-	-0-	-0-	60783	2			N	-0-			-0-
*02	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	48200	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
09	7380	X	5169	-0-	-2211	-0-	10	1	5159	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	12	1	6175	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	11	1	5764	2	N	-0-			-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	12	1	6117	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	11	1	5740	2	N	-0-			-0-
02	5800	X	5597	-0-	-203	-0-	11	1	5586	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
09	19440	X	15459	-0-	-3981	-0-	15	1	15444	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	13451	-0-	-3847	-0-	12	1	13439	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	13197	-0-	-2793	-0-	13	1	13184	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	12611	-0-	-3912	-0-	12	1	12599	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	15	1	14768	2	N	-0-			-0-
02	14935	X	12493	-0-	-2442	-0-	12	1	12481	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-			-0-
10	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2			N	-0-			-0-
11	18330	X	18098	-0-	-232	-0-	18098	2			N	-0-			-0-
12	18941	X	17249	-0-	-1692	-0-	17249	2			N	-0-			-0-
01	18941	X	13836	-0-	-5105	-0-	13836	2			N	-0-			-0-
02	17719	X	11250	-0-	-6469	-0-	11250	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	9993	-0-	-1017	-0-	20	1	9973	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9196	-0-	-1809	-0-	18	1	9178	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	9642	-0-	-1008	-0-	19	1	9623	2	N	-0-			-0-
12	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	24	1	12040	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	8643	-0-	-1680	-0-	18	1	8625	2	N	-0-			-0-
*02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	21	1	10754	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	15776	-0-	-2404	-0-	16	1	15760	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	16110	-0-	-351	-0-	15	1	16095	2	N	-0-					-0-
11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	16	1	15846	2	N	-0-					-0-
12	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16	1	16521	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15187	-0-	-1150	-0-	14	1	15173	2	N	-0-					-0-
*02	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15	1	15848	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9270	X	6914	-0-	-2356	-0-	7	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7716	-0-	-592	-0-	8	1	7708	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5598	-0-	-2442	-0-	6	1	5592	2	N	-0-					-0-
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8	1	8442	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	6	1	6496	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	6230	-0-	-991	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	11	1	5698	2	N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	11	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	11	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5156	-0-	-579	-0-	10	1	5146	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4988	-0-	-377	-0-	10	1	4978	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	15004	X	14794	-0-	-210	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
*02	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

09	5910	X	5003	-0-	-907	-0-	5	1	4998	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5105	-0-	-1002	-0-	5	1	5096	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5850	X	5021	-0-	-829	-0-	5	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5107	-0-	-845	-0-	5	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4650	-0-	-1116	-0-	5	1	4645	2	N	-0-					-0-
*02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5759	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	98	-0-	-1235	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	589	-0-	-1847	-0-	589	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

09	10320	X	8725	-0-	-1595	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9034	-0-	-1630	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8969	-0-	-31	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8419	-0-	-850	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7859	-0-	-812	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2716	-0-	-1754	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3059	-0-	-1560	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2612	-0-	-694	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	5026	-0-	-5762	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	7453	-0-	-4247	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10883	-0-	-1207	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	4560	-0-	-7530	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	7692	-0-	-3618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

09	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	6	1	5997	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5031	-0-	-1293	-0-	5	1	5026	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5588	-0-	-532	-0-	6	1	5582	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3871	-0-	-2329	-0-	4	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6	1	6568	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	5	1	4967	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4568	-0-	-922	-0-	9	1	4559	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	9	1	4786	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	9	1	4414	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	9	1	4622	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	8	1	4299	2	N	-0-			-0-
02	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	8	1	4216	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

09	5070	X	4322	-0-	-748	-0-	4	1	4318	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	5	1	4942	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4259	-0-	-691	-0-	4	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4	1	4245	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	4	1	3915	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	3272	-0-	-1368	-0-	3	1	3269	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	12	1	6212	2	N	-0-			-0-
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	14	1	7196	2	N	-0-			-0-
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	15	1	7806	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	13	1	6566	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5909	-0-	-1314	-0-	12	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	7569	X	5974	-0-	-1595	-0-	12	1	5962	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	16	1	8075	2	N	-0-			-0-
10	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	17	1	8433	2	N	-0-			-0-
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	15	1	7400	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7932	-0-	-438	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	5591	-0-	-2872	-0-	11	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7112	-0-	-805	-0-	14	1	7098	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	9	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	9	1	4519	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	8	1	4217	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	8	1	4222	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3188	-0-	-1369	-0-	6	1	3182	2	N	-0-			-0-
*02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	9	1	4492	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

09	480	N	477	-0-	-3	-0-	21	1	456	2	N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	N	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	N	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-			-0-
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	23	1	500	2	N	-0-			-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	N	-0-			-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	11	1	5322	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4968	-0-	-72	-0-	10	1	4958	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	10	1	4976	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4496	-0-	-991	-0-	9	1	4487	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4381	-0-	-752	-0-	9	1	4372	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

09	7200	X	6005	-0-	-1195	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	4730	-0-	-2710	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-			-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	5133	-0-	-1408	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	3882	-0-	-3310	-0-	3882	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

09	86861	X	86861	-0-	-0-	-0-	86861	2			N	-0-			-0-
10	73719	X	73719	-0-	-0-	-0-	73719	2			N	-0-			-0-
11	63653	X	63653	-0-	-0-	-0-	63653	2			N	-0-			-0-
12	54577	X	54577	-0-	-0-	-0-	54577	2			N	-0-			-0-
01	47441	X	47441	-0-	-0-	-0-	47441	2			N	-0-			-0-
*02	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	36458	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	6058	-0-	-3722	-0-	6058	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	5927	-0-	-4179	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	8785	-0-	-1321	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
02	8265	X	6835	-0-	-1430	-0-	6835	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

09	10410	X	8187	-0-	-2223	-0-	8	1	8179	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9238	-0-	-1457	-0-	9	1	9229	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	7938	-0-	-1392	-0-	8	1	7930	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	6968	-0-	-2611	-0-	7	1	6961	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8072	-0-	-1166	-0-	8	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	6429	-0-	-2213	-0-	7	1	6422	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

09	325447	X	325447	-0-	-0-	-0-	325447	2			N	-0-			-0-
10	320332	X	320332	-0-	-0-	-0-	320332	2			N	-0-			-0-
11	290861	X	290861	-0-	-0-	-0-	290861	2			N	-0-			-0-
12	275730	X	275730	-0-	-0-	-0-	275730	2			N	-0-			-0-
01	257322	X	257322	-0-	-0-	-0-	257322	2			N	-0-			-0-
*02	231490	X	231490	-0-	-0-	-0-	231490	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	2195	-0-	-6415	-0-	2	1	2193	2	N	-0-					-0-
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	11	1	10300	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	8190	X	7034	-0-	-1156	-0-	7	1	7027	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7035	-0-	-1273	-0-	7	1	7028	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	6673	-0-	-3650	-0-	7	1	6666	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	5901	-0-	-3756	-0-	6	1	5895	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
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5	1	5196	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5	1	5190	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5430	X	4911	-0-	-519	-0-	5	1	4906	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	5	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4981	-0-	-382	-0-	5	1	4976	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4760	-0-	-257	-0-	5	1	4755	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
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
*02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	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
09	6420	X	5541	-0-	-879	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	13	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5198	-0-	-862	-0-	10	1	5188	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	11	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	11	1	5768	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5372	-0-	-573	-0-	11	1	5361	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
09	181912	X	181912	-0-	-0-	-0-	181912	2			N	-0-					-0-
10	290512	X	290512	-0-	-0-	-0-	290512	2			N	-0-					-0-
11	319683	X	319683	-0-	-0-	-0-	319683	2			N	-0-					-0-
12	317113	X	317113	-0-	-0-	-0-	317113	2			N	-0-					-0-
01	299476	X	299476	-0-	-0-	-0-	299476	2			N	-0-					-0-
*02	267487	X	267487	-0-	-0-	-0-	267487	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6100	-0-	-3231	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	319	-0-	-13383	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	9627	-0-	-4075	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	9398	-0-	-3420	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	9803	-0-	-2857	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9668	-0-	-3414	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	8462	-0-	-4198	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9526	-0-	-1045	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9006	-0-	-1162	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8287	-0-	-1196	-0-	8287	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
09	7470	X	7343	-0-	-127	-0-	15	1	7328	2	N	-0-					-0-
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	17	1	8555	2	N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	16	1	8101	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6753	-0-	-935	-0-	13	1	6740	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	5975	-0-	-2612	-0-	12	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	6069	-0-	-1964	-0-	12	1	6057	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
09	6270	X	4971	-0-	-1299	-0-	10	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4975	-0-	-822	-0-	10	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4671	-0-	-939	-0-	9	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	10	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	10	1	4927	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4087	-0-	-727	-0-	8	1	4079	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
09	10650	X	8220	-0-	-2430	-0-	16	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9403	-0-	-486	-0-	19	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	7414	-0-	-2156	-0-	15	1	7399	2	N	-0-					-0-
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	18	1	9254	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8843	-0-	-550	-0-	17	1	8826	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	7602	-0-	-1185	-0-	15	1	7587	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
09	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	6	1	2893	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	6	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	5	1	2488	2	N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	8	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	6	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2704	-0-	-167	-0-	5	1	2699	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
09	9930	X	6830	-0-	-3100	-0-	13	1	6817	2	N	-0-					-0-
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	19	1	9397	2	N	-0-					-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	17	1	8642	2	N	-0-					-0-
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	17	1	8831	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8349	-0-	-1075	-0-	16	1	8333	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	7267	-0-	-1549	-0-	14	1	7253	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4465	-0-	-515	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4614	-0-	-439	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4398	-0-	-522	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4677	-0-	-407	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72540	X	68471	-0-	-4069	-0-	68471	2			N	-0-					-0-
10	74958	X	63126	-0-	-11832	-0-	63126	2			N	-0-					-0-
11	72540	X	55326	-0-	-17214	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
12	74958	X	49005	-0-	-25953	-0-	49005	2			N	-0-					-0-
01	74958	X	47904	-0-	-27054	-0-	47904	2			N	-0-					-0-
02	66178	X	41180	-0-	-24998	-0-	41180	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

09	49080	X	29902	-0-	-19178	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	28981	-0-	-18418	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
11	38640	X	24000	-0-	-14640	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	26238	-0-	-11582	-0-	26238	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	21530	-0-	-12477	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
02	28913	X	19072	-0-	-9841	-0-	19072	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

09	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	449	-0-	-698	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3093	-0-	-1460	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

09	13590	X	10121	-0-	-3469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10402	-0-	-3641	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9964	-0-	-626	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10279	-0-	-664	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9592	-0-	-181	-0-	9592	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

09	7560	X	4022	-0-	-3538	-0-	8	1	4014	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	3813	-0-	-3999	-0-	8	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	2963	-0-	-4597	-0-	6	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	2801	-0-	-3554	-0-	6	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2702	-0-	-2103	-0-	5	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	2780	-0-	-1106	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

09	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	87489	2			N	-0-					-0-
10	58228	X	58228	-0-	-0-	-0-	58228	2			N	-0-					-0-
11	34533	X	34533	-0-	-0-	-0-	34533	2			N	-0-					-0-
12	54978	X	54978	-0-	-0-	-0-	54978	2			N	-0-					-0-
01	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	38413	2			N	-0-					-0-
*02	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	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
09	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
10	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6244	-0-	-4166	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	2817	-0-	-7940	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	2755	-0-	-8002	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	2222	-0-	-7841	-0-	2222	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
09	9960	X	9645	-0-	-315	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12068	-0-	-3184	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	9476	-0-	-5284	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	9386	-0-	-5866	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
01	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	9736	-0-	-1545	-0-	9736	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
09	99535	X	99535	-0-	-0-	-0-	99535	2			N	-0-					-0-
10	97106	X	97106	-0-	-0-	-0-	97106	2			N	-0-					-0-
11	80023	X	80023	-0-	-0-	-0-	80023	2			N	-0-					-0-
12	70543	X	70543	-0-	-0-	-0-	70543	2			N	-0-					-0-
01	65895	X	65895	-0-	-0-	-0-	65895	2			N	-0-					-0-
*02	58043	X	58043	-0-	-0-	-0-	58043	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	13470	X	13253	-0-	-217	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10625	-0-	-2085	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11379	-0-	-4551	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	11199	-0-	-5262	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	11508	-0-	-4953	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	9837	-0-	-2981	-0-	9837	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	11580	X	10559	-0-	-1021	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11052	-0-	-914	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10185	-0-	-675	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10058	-0-	-1040	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9818	-0-	-1280	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	8694	-0-	-1659	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10318	-0-	-152	-0-	10	1	10308	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10385	-0-	-713	-0-	11	1	10374	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9545	-0-	-1195	-0-	10	1	9535	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9778	-0-	-1320	-0-	10	1	9768	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9614	-0-	-1050	-0-	10	1	9604	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9388	-0-	-588	-0-	10	1	9378	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	10483	-0-	-5597	-0-	10483	2			Y	-0-					54
10	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			Y	-0-					54
11	13380	X	11561	-0-	-1819	-0-	11561	2			Y	-0-					54
12	13826	X	13135	-0-	-691	-0-	13135	2			Y	-0-					54
01	13981	X	13119	-0-	-862	-0-	13119	2			Y	-0-					54
02	13079	X	11202	-0-	-1877	-0-	11202	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9591	-0-	-639	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9737	-0-	-834	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9184	-0-	-1201	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8998	-0-	-1108	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8480	-0-	-800	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3773	-0-	-908	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	14997	-0-	-3723	-0-	29	1	14968	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16139	-0-	-1097	-0-	32	1	16107	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16557	-0-	-123	-0-	32	1	16525	2	N	-0-					-0-
12	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	35	1	17715	2	N	-0-					-0-
01	16988	X	15636	-0-	-1352	-0-	31	1	15605	2	N	-0-					-0-
02	16008	X	15210	-0-	-798	-0-	30	1	15180	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
09	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	49	1	24638	2	N	-0-			-0-
10	25203	X	23970	-0-	-1233	-0-	48	1	23922	2	N	-0-			-0-
11	23940	X	22207	-0-	-1733	-0-	44	1	22163	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	22905	-0-	-2608	-0-	45	1	22860	2	N	-0-			-0-
01	25513	X	24164	-0-	-1349	-0-	48	1	24116	2	N	-0-			-0-
02	23867	X	18426	-0-	-5441	-0-	37	1	18389	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-			-0-
10	13423	X	13197	-0-	-226	-0-	13197	2			N	-0-			-0-
11	19800	X	12615	-0-	-7185	-0-	12615	2			N	-0-			-0-
12	20460	X	12373	-0-	-8087	-0-	12373	2			N	-0-			-0-
01	20460	X	12219	-0-	-8241	-0-	12219	2			N	-0-			-0-
02	16182	X	11002	-0-	-5180	-0-	11002	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	18060	2			N	-0-			-0-
10	16492	X	12022	-0-	-4470	-0-	12022	2			N	-0-			-0-
11	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-			-0-
12	18662	X	14281	-0-	-4381	-0-	14281	2			N	-0-			-0-
01	18662	X	11186	-0-	-7476	-0-	11186	2			N	-0-			-0-
02	22591	X	9821	-0-	-12770	-0-	9821	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	13830	X	11671	-0-	-2159	-0-	13	1	11658	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12294	-0-	-850	-0-	15	1	12279	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	10057	-0-	-2663	-0-	12	1	10045	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	11373	-0-	-1461	-0-	14	1	11359	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	12081	-0-	-226	-0-	14	1	12067	2	N	-0-			-0-
02	11513	X	10451	-0-	-1062	-0-	12	1	10439	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	19890	X	17755	-0-	-2135	-0-	18	1	17737	2	N	-0-					-0-
10	20553	X	17665	-0-	-2888	-0-	18	1	17630	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
11	18420	X	17238	-0-	-1182	-0-	17	1	17221	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17787	-0-	-1247	-0-	18	1	17769	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	8685	-0-	-10194	-0-	9	1	8676	2	N	-0-					-0-
*02	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	20	1	19390	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7320	X	5695	-0-	-1625	-0-	6	1	5689	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	7	1	6698	2	N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	7	1	6917	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	7	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6660	-0-	-191	-0-	7	1	6653	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5874	-0-	-825	-0-	6	1	5868	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

09	106571	X	106571	-0-	-0-	-0-	106571	2			N	-0-					-0-
10	139611	X	139611	-0-	-0-	-0-	139611	2			N	-0-					-0-
11	112770	X	112770	-0-	-0-	-0-	112770	2			N	-0-					-0-
12	109291	X	109291	-0-	-0-	-0-	109291	2			N	-0-					-0-
01	114651	X	114651	-0-	-0-	-0-	114651	2			N	-0-					-0-
*02	107658	X	107658	-0-	-0-	-0-	107658	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1211	-0-	1211	2723	1211	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		528	-0-	528	3251	528	2			N	-0-					-0-
01	3974	X	723	-0-	-3251	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

09	2880	X	2189	-0-	-691	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2026	-0-	-1724	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	142	-0-	-3733	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	3720	X	2687	-0-	-1033	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
02	3480	X	14	-0-	-3466	-0-	14	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

09	13110	X	11422	-0-	-1688	-0-	11422	2			N	-0-			-0-
10	13547	X	11599	-0-	-1948	-0-	11599	2			N	-0-			-0-
11	12240	X	10153	-0-	-2087	-0-	10153	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	10551	-0-	-1477	-0-	10551	2			N	-0-			-0-
02	11049	X	9848	-0-	-1201	-0-	9848	2			N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

09	4920	X	1	-0-	-4919	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
11	2010	X	1484	-0-	-526	-0-	3	1	1481	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	12960	X	10130	-0-	-2830	-0-	20	1	10110	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	11279	-0-	-2113	-0-	22	1	11257	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	9160	-0-	-2360	-0-	18	1	9142	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	8900	-0-	-2787	-0-	18	1	8882	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	8087	-0-	-3197	-0-	16	1	8071	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	511	-0-	-10045	-0-	1	1	510	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

09	16020	X	13801	-0-	-2219	-0-	14	1	13787	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	14768	-0-	-1414	-0-	15	1	14753	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	13732	-0-	-1538	-0-	14	1	13718	2	N	-0-			-0-
12	15562	X	14241	-0-	-1321	-0-	14	1	14227	2	N	-0-			-0-
01	14973	X	12523	-0-	-2450	-0-	13	1	12510	2	N	-0-			-0-
*02	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	20	1	19292	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	10146	-0-	-1614	-0-	10	1	10136	2	N	-0-			-0-
10	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11	1	11450	2	N	-0-			-0-
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11	1	11268	2	N	-0-			-0-
12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11	1	11269	2	N	-0-			-0-
01	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12	1	12442	2	N	-0-			-0-
*02	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12	1	12353	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-			-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34410	X	29716	-0-	-4694	-0-	59	1	29657	2	N	-0-			-0-
10	34596	X	30199	-0-	-4397	-0-	60	1	30139	2	N	-0-			-0-
11	31590	X	27299	-0-	-4291	-0-	54	1	27245	2	N	-0-			-0-
12	31527	X	26118	-0-	-5409	-0-	52	1	26066	2	N	-0-			-0-
01	31527	X	25133	-0-	-6394	-0-	50	1	25083	2	N	-0-			-0-
02	28739	X	23351	-0-	-5388	-0-	46	1	23305	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32160	X	24440	-0-	-7720	-0-	24	1	24416	2	N	-0-			-0-
10	33852	X	22917	-0-	-10935	-0-	23	1	22894	2	N	-0-			-0-
11	32760	X	17809	-0-	-14951	-0-	18	1	17791	2	N	-0-			-0-
12	33852	X	19417	-0-	-14435	-0-	19	1	19398	2	N	-0-			-0-
01	33015	X	16725	-0-	-16290	-0-	16	1	16709	2	N	-0-			-0-
02	23635	X	15539	-0-	-8096	-0-	15	1	15524	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	16968	-0-	-2532	-0-	17	1	16951	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	17584	-0-	-2163	-0-	18	1	17560	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	18960	X	17654	-0-	-1306	-0-	18	1	17636	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	17619	-0-	-1508	-0-	18	1	17601	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	15375	-0-	-3504	-0-	15	1	15360	2	N	-0-					-0-
*02	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	27	1	25845	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12186	-0-	-384	-0-	12	1	12174	2	N	-0-					-0-
10	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	14	1	13352	2	N	-0-					-0-
11	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12	1	12392	2	N	-0-					-0-
12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	13	1	12629	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	11217	-0-	-2144	-0-	11	1	11206	2	N	-0-					-0-
*02	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	20	1	19277	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63945	X	63945	-0-	-0-	-0-	63	1	63882	2	N	-0-					-0-
10	63831	X	63831	-0-	-0-	-0-	63	1	63768	2	N	-0-					-0-
11	58642	X	58642	-0-	-0-	-0-	58	1	58584	2	N	-0-					-0-
12	57386	X	57386	-0-	-0-	-0-	56	1	57330	2	N	-0-					-0-
01	57061	X	57061	-0-	-0-	-0-	56	1	57005	2	N	-0-					-0-
*02	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	51	1	51349	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	17659	-0-	-1751	-0-	18	1	17641	2	Y	-0-					19
10	20057	X	17899	-0-	-2158	-0-	19	1	17858	2	Y	20	20	8			19
							22	9									
11	18960	X	16921	-0-	-2039	-0-	17	1	16904	2	Y	-0-					19
12	19282	X	17355	-0-	-1927	-0-	17	1	17338	2	Y	-0-					19
01	19096	X	17183	-0-	-1913	-0-	17	1	17166	2	Y	-0-					19
*02	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	18	1	17123	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11785	-0-	-605	-0-	12	1	11773	2	Y	-0-					-0-
10	12803	X	11902	-0-	-901	-0-	12	1	11883	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	12150	X	11518	-0-	-632	-0-	12	1	11506	2	Y	-0-					-0-
12	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	12	1	11833	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	10581	-0-	-1726	-0-	11	1	10570	2	Y	-0-					-0-
02	11397	X	10231	-0-	-1166	-0-	11	1	10220	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	10501	-0-	-1679	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10834	-0-	-1752	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	9445	-0-	-2735	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9623	-0-	-1878	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9570	-0-	-1466	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	8956	-0-	-1194	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-			-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-			-0-
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	8563	-0-	-2349	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	8828	-0-	-2084	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	7998	-0-	-3283	-0-	7998	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

09	14B2	EXT	3876	-0-	3876	9295	3876	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	30713	-0-	30713	40008	30713	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	18492	-0-	18492	58500	18492	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	16247	-0-	16247	74747	16247	2			N	-0-			-0-
01	88252	X	13505	-0-	-74747	-0-	13505	2			N	-0-			-0-
*02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	26490	X	20835	-0-	-5655	-0-	20	1	20815	2	N	-0-			-0-
10	26288	X	21958	-0-	-4330	-0-	20	1	21938	2	N	-0-			-0-
11	25440	X	18199	-0-	-7241	-0-	18	1	18181	2	N	-0-			-0-
12	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	25	1	26946	2	N	-0-			-0-
01	21948	X	21522	-0-	-426	-0-	21	1	21501	2	N	-0-			-0-
02	20532	X	15145	-0-	-5387	-0-	13	1	15132	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

09	17880	X	16627	-0-	-1253	-0-	16627	2			N	-0-			-0-
10	17980	X	16646	-0-	-1334	-0-	16646	2			N	-0-			-0-
11	17220	X	16334	-0-	-886	-0-	16334	2			N	-0-			-0-
12	17639	X	15898	-0-	-1741	-0-	15898	2			N	-0-			-0-
01	17639	X	15207	-0-	-2432	-0-	15207	2			N	-0-			-0-
02	16066	X	15367	-0-	-699	-0-	15367	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	21480	X	19929	-0-	-1551	-0-	20	1	19909	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21016	-0-	-777	-0-	22	1	20985	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	22	1	22378	2	N	-0-					-0-
12	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22	1	22150	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	12438	-0-	-8580	-0-	12	1	12426	2	N	-0-					-0-
*02	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	25	1	24200	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

09	23580	X	19510	-0-	-4070	-0-	19	1	19491	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	20887	-0-	-3231	-0-	22	1	20857	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	23310	X	20959	-0-	-2351	-0-	21	1	20938	2	N	-0-					-0-
12	23653	X	20524	-0-	-3129	-0-	21	1	20503	2	N	-0-					-0-
01	22971	X	3555	-0-	-19416	-0-	4	1	3551	2	N	-0-					-0-
*02	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	28	1	26576	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

09	398634	X	398634	-0-	-0-	-0-	398634	2			N	-0-					-0-
10	416072	X	416072	-0-	-0-	-0-	416072	2			N	-0-					-0-
11	382749	X	382749	-0-	-0-	-0-	382749	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		286980	-0-	286980	286980	286980	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		433215	-0-	433215	720195	433215	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		416082	-0-	416082	1136277	416082	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

09	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	31	1	32459	2	N	-0-					-0-
10	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	31	1	32458	2	N	-0-					-0-
11	29269	X	29269	-0-	-0-	-0-	29	1	29240	2	N	-0-					-0-
12	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	28	1	29277	2	N	-0-					-0-
01	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	29	1	29213	2	N	-0-					-0-
*02	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	26	1	28629	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

09	28080	X	7069	-0-	-21011	-0-	7	1	7062	2	N	-0-					-0-
10	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	40	1	38575	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	59524	X	59524	-0-	-0-	-0-	59	1	59465	2	N	-0-					-0-
12	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	42	1	42195	2	N	-0-					-0-
01	38285	X	34930	-0-	-3355	-0-	35	1	34895	2	N	-0-					-0-
02	35815	X	30909	-0-	-4906	-0-	32	1	30877	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	12846	-0-	-3174	-0-	13	1	12833	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	15	1	14242	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	12386	-0-	-1594	-0-	13	1	12373	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	12053	-0-	-1494	-0-	12	1	12041	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13084	-0-	-1176	-0-	13	1	13071	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	9111	-0-	-4229	-0-	9	1	9102	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

09	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	27696	2			N	-0-					-0-
10	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	19542	-0-	-6558	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
12	28613	X	23506	-0-	-5107	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	18116	-0-	-10497	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	17006	-0-	-9761	-0-	17006	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

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-
02	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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

09	30990	X	26244	-0-	-4746	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27120	-0-	-2826	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	24699	-0-	-3861	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	23318	-0-	-6194	-0-	23318	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	26905	-0-	-2204	-0-	26905	2			N	-0-					-0-
02	25375	X	15489	-0-	-9886	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

09	21270	X	19	-0-	-21251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	14	-0-	-21965	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	20104	-0-	-4256	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
12	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	24811	-0-	-361	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
02	25810	X	17911	-0-	-7899	-0-	17911	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

09	14B2 EXT		266169	-0-	266169	852828	266169	2			N	-0-					-0-
10	1114804	X	261976	-0-	-852828	-0-	261976	2			N	-0-					-0-
11	229703	X	229703	-0-	-0-	-0-	229703	2			N	-0-					-0-
12	229570	X	229570	-0-	-0-	-0-	229570	2			N	-0-					-0-
01	222198	X	222198	-0-	-0-	-0-	222198	2			N	-0-					-0-
*02	195642	X	195642	-0-	-0-	-0-	195642	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	3384	-0-	-11676	-0-	3	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	20	1	19504	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	15	1	14514	2	N	-0-					-0-
12	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14	1	14286	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	13933	-0-	-6713	-0-	14	1	13919	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	13290	-0-	-4980	-0-	14	1	13276	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
09	18990	X	17470	-0-	-1520	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	16698	-0-	-2646	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15605	-0-	-2845	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	15431	-0-	-3634	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15923	-0-	-2367	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	14884	-0-	-1994	-0-	14884	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
09	60604	X	60604	-0-	-0-	-0-	120	1	60484	2	N	-0-					-0-
10	59189	X	59189	-0-	-0-	-0-	117	1	59072	2	N	-0-					-0-
11	56128	X	56128	-0-	-0-	-0-	111	1	56017	2	N	-0-					-0-
12	54048	X	54048	-0-	-0-	-0-	107	1	53941	2	N	-0-					-0-
01	53498	X	53498	-0-	-0-	-0-	106	1	53392	2	N	-0-					-0-
*02	47757	X	47757	-0-	-0-	-0-	94	1	47663	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
09	20040	X	17646	-0-	-2394	-0-	18	1	17628	2	N	-0-					-0-
10	20708	X	18333	-0-	-2375	-0-	19	1	18296	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	18990	X	17655	-0-	-1335	-0-	18	1	17637	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	17022	-0-	-2198	-0-	17	1	17005	2	N	-0-					-0-
01	19375	X	14602	-0-	-4773	-0-	15	1	14587	2	N	-0-					-0-
02	17139	X	14870	-0-	-2269	-0-	16	1	14854	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48390	X	39961	-0-	-8429	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
10	47554	X	40502	-0-	-7052	-0-	40502	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	38042	-0-	-7978	-0-	38042	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	37214	-0-	-10340	-0-	37214	2			N	-0-					-0-
01	47554	X	36561	-0-	-10993	-0-	36561	2			N	-0-					-0-
02	38628	X	35698	-0-	-2930	-0-	35698	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
09	15000	X	3826	-0-	-11174	-0-	4	1	3822	2	N	-0-					-0-
10	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	22	1	20925	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	18	1	17597	2	N	-0-					-0-
12	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16	1	16184	2	N	-0-					-0-
01	22165	X	15883	-0-	-6282	-0-	16	1	15867	2	N	-0-					-0-
02	19604	X	14918	-0-	-4686	-0-	16	1	14902	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	4262	-0-	-12478	-0-	4	1	4258	2	N	-0-					-0-
10	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	22	1	21507	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	15810	X	15209	-0-	-601	-0-	15	1	15194	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	14969	-0-	-1275	-0-	15	1	14954	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	14671	-0-	-8114	-0-	15	1	14656	2	N	-0-					-0-
02	20155	X	13807	-0-	-6348	-0-	14	1	13793	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
09	25050	X	22233	-0-	-2817	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22392	-0-	-3493	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21215	-0-	-2935	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	20779	-0-	-3184	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20327	-0-	-3047	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
02	21489	X	19228	-0-	-2261	-0-	19228	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
09	149610	X	129447	-0-	-20163	-0-	129447	2			N	-0-					-0-
10	154597	X	124896	-0-	-29701	-0-	124896	2			N	-0-					-0-
11	146730	X	106334	-0-	-40396	-0-	106334	2			N	-0-					-0-
12	147250	X	115530	-0-	-31720	-0-	115530	2			N	-0-					-0-
01	137888	X	102840	-0-	-35048	-0-	102840	2			N	-0-					-0-
02	125135	X	90152	-0-	-34983	-0-	90152	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
09	42090	X	39113	-0-	-2977	-0-	77	1	39036	2	N	-0-					-0-
10	41726	X	40820	-0-	-906	-0-	81	1	40739	2	N	-0-					-0-
11	39720	X	36089	-0-	-3631	-0-	71	1	36018	2	N	-0-					-0-
12	41044	X	36631	-0-	-4413	-0-	72	1	36559	2	N	-0-					-0-
01	40827	X	35300	-0-	-5527	-0-	70	1	35230	2	N	-0-					-0-
02	38193	X	32656	-0-	-5537	-0-	65	1	32591	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
09	18930	X	5291	-0-	-13639	-0-	5	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	26	1	25046	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	19	1	18510	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	17413	-0-	-722	-0-	17	1	17396	2	N	-0-					-0-
01	26536	X	16434	-0-	-10102	-0-	16	1	16418	2	N	-0-					-0-
02	23461	X	15459	-0-	-8002	-0-	16	1	15443	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	3580	-0-	-10610	-0-	4	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	19	1	17804	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	13290	X	11367	-0-	-1923	-0-	11	1	11356	2	N	-0-					-0-
12	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14	1	14034	2	N	-0-					-0-
01	18848	X	12731	-0-	-6117	-0-	13	1	12718	2	N	-0-					-0-
02	16675	X	12559	-0-	-4116	-0-	13	1	12546	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	76	1	38367	2	N	-0-			-0-
10	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	78	1	39248	2	N	-0-			-0-
11	37753	X	37753	-0-	-0-	-0-	75	1	37678	2	N	-0-			-0-
12	35774	X	35774	-0-	-0-	-0-	71	1	35703	2	N	-0-			-0-
01	34004	X	34004	-0-	-0-	-0-	67	1	33937	2	N	-0-			-0-
*02	31822	X	31822	-0-	-0-	-0-	63	1	31759	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

09	33270	X	29404	-0-	-3866	-0-	29404	2			N	-0-			-0-
10	34069	X	29175	-0-	-4894	-0-	29175	2			N	-0-			-0-
11	32970	X	26978	-0-	-5992	-0-	26978	2			N	-0-			-0-
12	34069	X	27095	-0-	-6974	-0-	27095	2			N	-0-			-0-
01	30380	X	26556	-0-	-3824	-0-	26556	2			N	-0-			-0-
02	28420	X	23619	-0-	-4801	-0-	23619	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

09	14670	X	12629	-0-	-2041	-0-	12629	2			N	-0-			-0-
10	15159	X	12919	-0-	-2240	-0-	12919	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	12399	-0-	-1491	-0-	12399	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-			-0-
01	13237	X	11473	-0-	-1764	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
02	12209	X	11598	-0-	-611	-0-	11598	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
09	37410	X	9562	-0-	-27848	-0-	10	1	9552	2	N	-0-					-0-
10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	47	1	45378	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
11	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	39	1	38503	2	N	-0-					-0-
12	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	35	1	35332	2	N	-0-					-0-
01	48050	X	33664	-0-	-14386	-0-	34	1	33630	2	N	-0-					-0-
02	42514	X	31109	-0-	-11405	-0-	33	1	31076	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
09	44850	X	39848	-0-	-5002	-0-	79	1	39769	2	N	-0-					-0-
10	44888	X	41329	-0-	-3559	-0-	82	1	41247	2	N	-0-					-0-
11	42180	X	38364	-0-	-3816	-0-	76	1	38288	2	N	-0-					-0-
12	43586	X	40469	-0-	-3117	-0-	80	1	40389	2	N	-0-					-0-
01	42191	X	38113	-0-	-4078	-0-	75	1	38038	2	N	-0-					-0-
02	38657	X	33691	-0-	-4966	-0-	67	1	33624	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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	36180	X	28861	-0-	-7319	-0-	28861	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	29219	-0-	-4416	-0-	29219	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	25800	-0-	-6750	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	24853	-0-	-8782	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
01	30070	X	23325	-0-	-6745	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
02	27898	X	20750	-0-	-7148	-0-	20750	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
09	160110	X	139804	-0-	-20306	-0-	139804	2			N	-0-					-0-
10	164889	X	145532	-0-	-19357	-0-	145532	2			N	-0-					-0-
11	154710	X	133924	-0-	-20786	-0-	133924	2			N	-0-					-0-
12	151652	X	130395	-0-	-21257	-0-	130395	2			N	-0-					-0-
01	145545	X	122392	-0-	-23153	-0-	122392	2			N	-0-					-0-
02	136155	X	107303	-0-	-28852	-0-	107303	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	69326	2			N	-0-					-0-
10	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	62580	2			N	-0-					-0-
11	64941	X	64941	-0-	-0-	-0-	64941	2			N	-0-					-0-
12	61652	X	61652	-0-	-0-	-0-	61652	2			N	-0-					-0-
01	61157	X	61157	-0-	-0-	-0-	61157	2			N	-0-					-0-
*02	54397	X	54397	-0-	-0-	-0-	54397	2			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
09	27240	X	23789	-0-	-3451	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	24130	-0-	-4018	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	23193	-0-	-3237	-0-	23193	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	21925	-0-	-3960	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	21189	-0-	-4262	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
02	22997	X	20014	-0-	-2983	-0-	20014	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	35	1	33606	2	N	-0-					-0-
10	39122	X	38662	-0-	-460	-0-	39	1	38623	2	N	-0-					-0-
11	40710	X	36346	-0-	-4364	-0-	37	1	36309	2	N	-0-					-0-
12	42067	X	36196	-0-	-5871	-0-	37	1	36159	2	N	-0-					-0-
01	42067	X	34967	-0-	-7100	-0-	35	1	34932	2	N	-0-					-0-
02	36163	X	30170	-0-	-5993	-0-	31	1	30139	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
09	63626	X	63626	-0-	-0-	-0-	63	1	63563	2	N	-0-					-0-
10	63384	X	63384	-0-	-0-	-0-	63	1	63321	2	N	-0-					-0-
11	58860	X	58860	-0-	-0-	-0-	58	1	58802	2	N	-0-					-0-
12	58050	X	58050	-0-	-0-	-0-	57	1	57993	2	N	-0-					-0-
01	57641	X	57641	-0-	-0-	-0-	57	1	57584	2	N	-0-					-0-
*02	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	51	1	50967	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
09	122685	X	122685	-0-	-0-	-0-	122685	2			N	-0-					-0-
10	109937	X	109937	-0-	-0-	-0-	109937	2			N	-0-					-0-
11	114042	X	114042	-0-	-0-	-0-	114042	2			N	-0-					-0-
12	126790	X	109238	-0-	-17552	-0-	109238	2			N	-0-					-0-
01	126790	X	98993	-0-	-27797	-0-	98993	2			N	-0-					-0-
02	118610	X	84068	-0-	-34542	-0-	84068	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
09	29010	X	25850	-0-	-3160	-0-	26	1	25824	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	26530	-0-	-2672	-0-	28	1	26484	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	27330	X	24900	-0-	-2430	-0-	25	1	24875	2	N	-0-					-0-
12	27125	X	24858	-0-	-2267	-0-	25	1	24833	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	12104	-0-	-15951	-0-	12	1	12092	2	N	-0-					-0-
*02	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	29	1	27589	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	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
09	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	35775	2			N	-0-					-0-
10	35638	X	35638	-0-	-0-	-0-	35638	2			N	-0-					-0-
11	33409	X	33409	-0-	-0-	-0-	33409	2			N	-0-					-0-
12	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
01	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			N	-0-					-0-
*02	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	30043	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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479010	X	479010	-0-	-0-	-0-	479010	2			N	-0-					-0-
10	227348	X	227348	-0-	-0-	-0-	227348	2			N	-0-					-0-
11	196603	X	196603	-0-	-0-	-0-	196603	2			N	-0-					-0-
12	233147	X	233147	-0-	-0-	-0-	233147	2			N	-0-					-0-
01	228066	X	228066	-0-	-0-	-0-	228066	2			N	-0-					-0-
*02	211088	X	211088	-0-	-0-	-0-	211088	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100738	X	100738	-0-	-0-	-0-	104	1	100634	2	N	-0-					-0-
10	101389	X	101389	-0-	-0-	-0-	103	1	101286	2	N	-0-					-0-
11	95477	X	95477	-0-	-0-	-0-	97	1	95380	2	N	-0-					-0-
12	98475	X	98475	-0-	-0-	-0-	100	1	98375	2	N	-0-					-0-
01	97803	X	97803	-0-	-0-	-0-	99	1	97704	2	N	-0-					-0-
*02	85841	X	85841	-0-	-0-	-0-	87	1	85754	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227680	X	227680	-0-	-0-	-0-	227680	2			N	-0-					-0-
10	94724	X	94724	-0-	-0-	-0-	94724	2			N	-0-					-0-
11	327653	X	327653	-0-	-0-	-0-	327653	2			N	-0-					-0-
12	309708	X	309708	-0-	-0-	-0-	309708	2			N	-0-					-0-
01	329441	X	329441	-0-	-0-	-0-	329441	2			N	-0-					-0-
*02	297002	X	297002	-0-	-0-	-0-	297002	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	448556	X	448556	-0-	-0-	-0-	448556	2			N	-0-					-0-
10	438435	X	438435	-0-	-0-	-0-	438435	2			N	-0-					-0-
11	422990	X	422990	-0-	-0-	-0-	422990	2			N	-0-					-0-
12	435678	X	435678	-0-	-0-	-0-	435678	2			N	-0-					-0-
01	411259	X	411259	-0-	-0-	-0-	411259	2			N	-0-					-0-
*02	395774	X	395774	-0-	-0-	-0-	395774	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217470	X	178324	-0-	-39146	-0-	178324	2			N	-0-					-0-
10	214055	X	183288	-0-	-30767	-0-	183288	2			N	-0-					-0-
11	200730	X	174446	-0-	-26284	-0-	174446	2			N	-0-					-0-
12	199423	X	165044	-0-	-34379	-0-	165044	2			N	-0-					-0-
01	187364	X	153304	-0-	-34060	-0-	153304	2			N	-0-					-0-
02	172376	X	146105	-0-	-26271	-0-	146105	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384070	X	384070	-0-	-0-	-0-	384070	2			N	-0-					-0-
10	386904	X	386904	-0-	-0-	-0-	386904	2			N	-0-					-0-
11	360900	X	360900	-0-	-0-	-0-	360900	2			N	-0-					-0-
12	350245	X	350245	-0-	-0-	-0-	350245	2			N	-0-					-0-
01	327086	X	327086	-0-	-0-	-0-	327086	2			N	-0-					-0-
*02	278425	X	278425	-0-	-0-	-0-	278425	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59970	X	48896	-0-	-11074	-0-	50	1	48846	2	N	-0-					-0-
10	59985	X	48144	-0-	-11841	-0-	49	1	48095	2	N	-0-					-0-
11	55860	X	45314	-0-	-10546	-0-	46	1	45268	2	N	-0-					-0-
12	54405	X	44589	-0-	-9816	-0-	45	1	44544	2	N	-0-					-0-
01	50902	X	43150	-0-	-7752	-0-	44	1	43106	2	N	-0-					-0-
02	47270	X	36342	-0-	-10928	-0-	37	1	36305	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	425053	X	425053	-0-	-0-	-0-	425053	2			N	-0-					-0-
10	423198	X	423198	-0-	-0-	-0-	423198	2			N	-0-					-0-
11	397013	X	397013	-0-	-0-	-0-	397013	2			N	-0-					-0-
12	427160	X	427160	-0-	-0-	-0-	427160	2			N	-0-					-0-
01	393123	X	393123	-0-	-0-	-0-	393123	2			N	-0-					-0-
*02	377111	X	377111	-0-	-0-	-0-	377111	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
09	125473	X	125473	-0-	-0-	-0-	125473	2			N	-0-					-0-
10	124756	X	124756	-0-	-0-	-0-	124756	2			N	-0-					-0-
11	92970	X	60634	-0-	-32336	-0-	60634	2			N	-0-					-0-
12	129642	X	56058	-0-	-73584	-0-	56058	2			N	-0-					-0-
01	129642	X	79492	-0-	-50150	-0-	79492	2			N	-0-					-0-
02	121278	X	63271	-0-	-58007	-0-	63271	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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: 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
09	205140	X	159931	-0-	-45209	-0-	159931	2		N	-0-			-0-
10	211978	X	157956	-0-	-54022	-0-	157956	2		N	-0-			-0-
11	205140	X	141159	-0-	-63981	-0-	141159	2		N	-0-			-0-
12	198059	X	98774	-0-	-99285	-0-	98774	2		N	-0-			-0-
01	188232	X	98734	-0-	-89498	-0-	98734	2		N	-0-			-0-
02	154599	X	81154	-0-	-73445	-0-	81154	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

09	201990	X	189690	-0-	-12300	-0-	189690	2		N	-0-			-0-
10	208723	X	188417	-0-	-20306	-0-	188417	2		N	-0-			-0-
11	201990	X	151133	-0-	-50857	-0-	151133	2		N	-0-			-0-
12	208382	X	150347	-0-	-58035	-0-	150347	2		N	-0-			-0-
01	203546	X	140995	-0-	-62551	-0-	140995	2		N	-0-			-0-
02	183367	X	114285	-0-	-69082	-0-	114285	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

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-
02	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

09	109560	X	62079	-0-	-47481	-0-	62079	2		N	-0-			-0-
10	94674	X	59193	-0-	-35481	-0-	59193	2		N	-0-			-0-
11	84420	X	52932	-0-	-31488	-0-	52932	2		N	-0-			-0-
12	77996	X	50065	-0-	-27931	-0-	50065	2		N	-0-			-0-
01	70060	X	47533	-0-	-22527	-0-	47533	2		N	-0-			-0-
02	60001	X	41728	-0-	-18273	-0-	41728	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

09	18900	X	14880	-0-	-4020	-0-	14880	2		N	-0-			-0-
10	19530	X	15286	-0-	-4244	-0-	15286	2		N	-0-			-0-
11	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2		N	-0-			-0-
12	15376	X	11939	-0-	-3437	-0-	11939	2		N	-0-			-0-
01	15376	X	12206	-0-	-3170	-0-	12206	2		N	-0-			-0-
02	16588	X	9413	-0-	-7175	-0-	9413	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

09	206640	X	168886	-0-	-37754	-0-	168886	2		N	-0-			-0-
10	193653	X	193653	-0-	-0-	-0-	193653	2		N	-0-			-0-
11	182603	X	182603	-0-	-0-	-0-	182603	2		N	-0-			-0-
12	191425	X	191425	-0-	-0-	-0-	191425	2		N	-0-			-0-
01	193657	X	180869	-0-	-12788	-0-	180869	2		N	-0-			-0-
02	225098	X	163187	-0-	-61911	-0-	163187	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	224790	X	-0-	-0-	-224790	-0-					N	-0-					-0-
10	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-					N	-0-					-0-
11	172290	X	89221	-0-	-83069	-0-	89221	2			N	-0-					-0-
12	144336	X	144336	-0-	-0-	-0-	144336	2			N	-0-					-0-
01	154650	X	154650	-0-	-0-	-0-	154650	2			N	-0-					-0-
*02	164156	X	164156	-0-	-0-	-0-	164156	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

09	218761	X	218761	-0-	-0-	-0-	218761	2			N	-0-					-0-
10	226430	X	226430	-0-	-0-	-0-	226430	2			N	-0-					-0-
11	206730	X	191280	-0-	-15450	-0-	191280	2			N	-0-					-0-
12	226052	X	213626	-0-	-12426	-0-	213626	2			N	-0-					-0-
01	226424	X	184271	-0-	-42153	-0-	184271	2			N	-0-					-0-
02	211816	X	189212	-0-	-22604	-0-	189212	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

09	208620	X	187536	-0-	-21084	-0-	187536	2			N	-0-					-0-
10	215481	X	169627	-0-	-45854	-0-	169627	2			N	-0-					-0-
11	194700	X	151716	-0-	-42984	-0-	151716	2			N	-0-					-0-
12	201190	X	143780	-0-	-57410	-0-	143780	2			N	-0-					-0-
01	201190	X	69224	-0-	-131966	-0-	69224	2			N	-0-					-0-
02	181279	X	-0-	-0-	-181279	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

09	226140	X	207272	-0-	-18868	-0-	207272	2			N	-0-					-0-
10	233678	X	223197	-0-	-10481	-0-	223197	2			N	-0-					-0-
11	217440	X	212746	-0-	-4694	-0-	212746	2			N	-0-					-0-
12	225613	X	225613	-0-	-0-	-0-	225613	2			N	-0-					-0-
01	224688	X	212014	-0-	-12674	-0-	212014	2			N	-0-					-0-
02	208800	X	207508	-0-	-1292	-0-	207508	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

09	238770	X	228992	-0-	-9778	-0-	228992	2			N	-0-					-0-
10	246729	X	240050	-0-	-6679	-0-	240050	2			N	-0-					-0-
11	225780	X	212947	-0-	-12833	-0-	212947	2			N	-0-					-0-
12	236623	X	229285	-0-	-7338	-0-	229285	2			N	-0-					-0-
01	240064	X	220870	-0-	-19194	-0-	220870	2			N	-0-					-0-
02	224576	X	202754	-0-	-21822	-0-	202754	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

09	188070	X	153311	-0-	-34759	-0-	153311	2			N	-0-					-0-
10	186160	X	186160	-0-	-0-	-0-	186160	2			N	-0-					-0-
11	170370	X	166134	-0-	-4236	-0-	166134	2			N	-0-					-0-
12	176049	X	171953	-0-	-4096	-0-	171953	2			N	-0-					-0-
01	186155	X	165379	-0-	-20776	-0-	165379	2			N	-0-					-0-
02	213179	X	146485	-0-	-66694	-0-	146485	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

09	237810	X	236066	-0-	-1744	-0-	236066	2			N	-0-					-0-
10	245737	X	239457	-0-	-6280	-0-	239457	2			N	-0-					-0-
11	237030	X	229799	-0-	-7231	-0-	229799	2			N	-0-					-0-
12	246519	X	246519	-0-	-0-	-0-	246519	2			N	-0-					-0-
01	244931	X	238712	-0-	-6219	-0-	238712	2			N	-0-					-0-
02	228201	X	221536	-0-	-6665	-0-	221536	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472656	X	472656	-0-	-0-	-0-	472656	2			N	-0-					-0-
10	474582	X	474582	-0-	-0-	-0-	474582	2			N	-0-					-0-
11	414595	X	414595	-0-	-0-	-0-	414595	2			N	-0-					-0-
12	463292	X	463292	-0-	-0-	-0-	463292	2			N	-0-					-0-
01	432591	X	432591	-0-	-0-	-0-	432591	2			N	-0-					-0-
*02	431921	X	431921	-0-	-0-	-0-	431921	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

09	240480	X	234096	-0-	-6384	-0-	234096	2			N	-0-					-0-
10	248496	X	237433	-0-	-11063	-0-	237433	2			N	-0-					-0-
11	229950	X	220996	-0-	-8954	-0-	220996	2			N	-0-					-0-
12	241893	X	232845	-0-	-9048	-0-	232845	2			N	-0-					-0-
01	241893	X	220066	-0-	-21827	-0-	220066	2			N	-0-					-0-
02	226287	X	212168	-0-	-14119	-0-	212168	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

09	238950	X	237751	-0-	-1199	-0-	237751	2			N	-0-					-0-
10	245582	X	245396	-0-	-186	-0-	245396	2			N	-0-					-0-
11	238228	X	238228	-0-	-0-	-0-	238228	2			N	-0-					-0-
12	245675	X	243329	-0-	-2346	-0-	243329	2			N	-0-					-0-
01	245675	X	244289	-0-	-1386	-0-	244289	2			N	-0-					-0-
02	230289	X	227031	-0-	-3258	-0-	227031	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

09	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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

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-
02	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

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-
02	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

09	178062	X	178062	-0-	-0-	-0-	178062	2			N	-0-					-0-
10	183700	X	183700	-0-	-0-	-0-	183700	2			N	-0-					-0-
11	171799	X	171799	-0-	-0-	-0-	171799	2			N	-0-					-0-
12	183985	X	167638	-0-	-16347	-0-	167638	2			N	-0-					-0-
01	183985	X	159811	-0-	-24174	-0-	159811	2			N	-0-					-0-
02	172115	X	150799	-0-	-21316	-0-	150799	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	453993	X	453993	-0-	-0-	-0-	453993	2			N	-0-			-0-
10	482290	X	482290	-0-	-0-	-0-	482290	2			N	-0-			-0-
11	491161	X	491161	-0-	-0-	-0-	491161	2			N	-0-			-0-
12	537761	X	537761	-0-	-0-	-0-	537761	2			N	-0-			-0-
01	501998	X	501998	-0-	-0-	-0-	501998	2			N	-0-			-0-
*02	473002	X	473002	-0-	-0-	-0-	473002	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

09	521363	X	521363	-0-	-0-	-0-	521363	2			N	-0-			-0-
10	178977	X	178977	-0-	-0-	-0-	178977	2			N	-0-			-0-
11	251530	X	251530	-0-	-0-	-0-	251530	2			N	-0-			-0-
12	447237	X	447237	-0-	-0-	-0-	447237	2			N	-0-			-0-
01	451973	X	451973	-0-	-0-	-0-	451973	2			N	-0-			-0-
*02	430380	X	430380	-0-	-0-	-0-	430380	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

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-
02	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

09	464466	X	464466	-0-	-0-	-0-	464466	2			N	-0-			-0-
10	464623	X	464623	-0-	-0-	-0-	464623	2			N	-0-			-0-
11	428433	X	428433	-0-	-0-	-0-	428433	2			N	-0-			-0-
12	455538	X	455538	-0-	-0-	-0-	455538	2			N	-0-			-0-
01	450682	X	450682	-0-	-0-	-0-	450682	2			N	-0-			-0-
*02	409049	X	409049	-0-	-0-	-0-	409049	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

09	524487	X	524487	-0-	-0-	-0-	1032	1	523455	2	N	-0-			-0-
10	573595	X	573595	-0-	-0-	-0-	1133	1	572462	2	N	-0-			-0-
11	533330	X	533330	-0-	-0-	-0-	1051	1	532279	2	N	-0-			-0-
12	571464	X	571464	-0-	-0-	-0-	1127	1	570337	2	N	-0-			-0-
01	551416	X	551416	-0-	-0-	-0-	1085	1	550331	2	N	-0-			-0-
*02	483259	X	483259	-0-	-0-	-0-	955	1	482304	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	719408	X	719408	-0-	-0-	-0-	719408	2		N	-0-			-0-
10	743143	X	743143	-0-	-0-	-0-	743143	2		N	-0-			-0-
11	567002	X	567002	-0-	-0-	-0-	567002	2		N	-0-			-0-
12	668098	X	668098	-0-	-0-	-0-	668098	2		N	-0-			-0-
01	699765	X	699765	-0-	-0-	-0-	699765	2		N	-0-			-0-
*02	640251	X	640251	-0-	-0-	-0-	640251	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

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-
02	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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	297960	X	123000	-0-	-174960	-0-	123000	2		N	-0-			-0-
10	322529	X	322529	-0-	-0-	-0-	322529	2		N	-0-			-0-
11	315602	X	315602	-0-	-0-	-0-	315602	2		N	-0-			-0-
12	322834	X	322834	-0-	-0-	-0-	322834	2		N	-0-			-0-
01	322524	X	303166	-0-	-19358	-0-	303166	2		N	-0-			-0-
02	305080	X	268830	-0-	-36250	-0-	268830	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

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

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

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

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508560	X	440528	-0-	-68032	-0-	440528	2			N	-0-					-0-
10	448374	X	448374	-0-	-0-	-0-	448374	2			N	-0-					-0-
11	388486	X	388486	-0-	-0-	-0-	388486	2			N	-0-					-0-
12	506049	X	506049	-0-	-0-	-0-	506049	2			N	-0-					-0-
01	504694	X	504694	-0-	-0-	-0-	504694	2			N	-0-					-0-
*02	469017	X	469017	-0-	-0-	-0-	469017	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486060	X	176437	-0-	-309623	-0-	176437	2			N	-0-					-0-
10	502262	X	310087	-0-	-192175	-0-	310087	2			N	-0-					-0-
11	486060	X	299039	-0-	-187021	-0-	299039	2			N	-0-					-0-
12	502262	X	326029	-0-	-176233	-0-	326029	2			N	-0-					-0-
01	502262	X	297406	-0-	-204856	-0-	297406	2			N	-0-					-0-
02	290087	X	258151	-0-	-31936	-0-	258151	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

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

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

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

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537484	X	537484	-0-	-0-	-0-	537484	2			N	-0-					-0-
10	487329	X	487329	-0-	-0-	-0-	487329	2			N	-0-					-0-
11	433420	X	433420	-0-	-0-	-0-	433420	2			N	-0-					-0-
12	601041	X	601041	-0-	-0-	-0-	601041	2			N	-0-					-0-
01	622363	X	622363	-0-	-0-	-0-	622363	2			N	-0-					-0-
*02	590095	X	590095	-0-	-0-	-0-	590095	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

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

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

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

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480156	X	480156	-0-	-0-	-0-	480156	2			N	-0-					-0-
10	801149	X	801149	-0-	-0-	-0-	801149	2			N	-0-					-0-
11	540696	X	540696	-0-	-0-	-0-	540696	2			N	-0-					-0-
12	468627	X	439445	-0-	-29182	-0-	439445	2			N	-0-					-0-
01	588743	X	588743	-0-	-0-	-0-	588743	2			N	-0-					-0-
*02	583759	X	583759	-0-	-0-	-0-	583759	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390870	X	233069	-0-	-157801	-0-	233069	2			N	-0-					-0-
10	403899	X	111225	-0-	-292674	-0-	111225	2			N	-0-					-0-
11	389910	X	346096	-0-	-43814	-0-	346096	2			N	-0-					-0-
12	396583	X	315899	-0-	-80684	-0-	315899	2			N	-0-					-0-
01	361336	X	255064	-0-	-106272	-0-	255064	2			N	-0-					-0-
02	334573	X	228151	-0-	-106422	-0-	228151	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 14330 PERF. N/A

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

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

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

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 PERF. N/A

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

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 PERF. N/A

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

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5372	-0-	5372	5372	5372	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		381400	-0-	381400	386772	381400	2			N	-0-					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 04/24/2019 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 14370 PERF. N/A

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

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	SHUT IN		19967	-0-	19967	19967	21	1	19946	2	N	-0-			-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 12084 PERF. N/A

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

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 12583 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 14104 PERF. N/A

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

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13782 PERF. N/A

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 14170 PERF. N/A

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12785 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 12376 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 14023 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	85	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	61	1	2288	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	628	-0-	-1802	-0-	17	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	56	-0-	-3292	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	1761	-0-	-1587	-0-	46	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	1813	-0-	-1319	-0-	43	1	1770	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	881	-0-	-289	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					97
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					97
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					97
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					97
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					97
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					97

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
09	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	51 12	1 9	2402	3	Y	11	12	1			2
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	2576	3	Y	4	5	1			1
11	2220	N	1196	-0-	-1024	-0-	38 3	1 9	1155	3	Y	3	3	1			1
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	43 4	1 9	1939	3	Y	4	4	1			1
*01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	2688	3	Y	4	4	1			1
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	2295	3	Y	4	4	1			1

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
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	37	1	1131	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	25	1	1052	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
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	19	1	891	3	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	625	-0-	-553	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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-
02	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

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	193	1	92	2	N	-0-					9
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	184	1	31	2	N	-0-					9
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	117	1	69	2	N	-0-					9
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	158	1	66	2	N	-0-					9
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	2	N	-0-					9
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	238	1	42	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2009	-0-	-378	-0-	60	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	64	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1762	-0-	-501	-0-	53	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	65	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1944	-0-	-115	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

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
09	4350	X	3876	-0-	-474	-0-	3771	3	105	9	N	95					111
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3892	3	46	9	N	42					153
11	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	3604	3	96	9	N	87	189	1			51
12	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	3628	3	70	9	N	64					115
01	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	3560	3	17	9	N	15					130
02	3741	X	3322	-0-	-419	-0-	3313	3	9	9	N	8	107	1			31

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
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					51
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					51
11	990	N	845	-0-	-145	-0-	845	3			N	-0-					51
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					51
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					51
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
09	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	2634	3	6	9	N	5					23
10	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2646	3	19	9	N	17					40
11	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2538	3	20	9	N	18					58
12	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	2622	3	11	9	N	10					68
01	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2590	3	55	9	N	50					118
*02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	3	52	9	N	47	139	1			26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7485	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13
10	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7329	2	42	9	Y	38	36	1	2	8	13
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6654	2	42	9	Y	38	36	1			15
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6758	2	36	9	Y	33	33	1			15
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6199	2	48	9	Y	44	32	1	9	8	18
*02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5877	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	19

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

09	6300	X	4791	-0-	-1509	-0-	4778	2	13	9	Y	12						55
10	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5729	2	15	9	Y	14	33	1				36
11	5910	X	5354	-0-	-556	-0-	5333	2	21	9	Y	19	28	1				27
12	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5384	2	35	9	Y	32	25	1				34
01	5735	X	5075	-0-	-660	-0-	5058	2	17	9	Y	15	27	1	2	8		20
02	5365	X	4606	-0-	-759	-0-	4575	2	31	9	Y	28	29	1				19

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						102
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						102
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	253	1	1851	2	Y	22	21	1				3
							24	9										
10	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	217	1	1574	2	Y	22	21	1				4
							24	9										
11	2160	N	655	-0-	-1505	-0-	31	1	622	2	Y	2	6	1				-0-
							2	9										
12	2201	N	1189	-0-	-1012	-0-	59	1	1122	2	Y	7	6	1				1
							8	9										
01	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	194	1	1249	2	Y	7	7	1				1
							8	9										
*02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	172	1	2535	2	Y	16	15	1				2
							18	9										

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

09	T. A.		857	-0-	857	1955	43	1	814	2	Y	-0-						-0-
10	3430	X	1475	-0-	-1955	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-						-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-						-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-						-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	55	1	1013	2	Y	-0-						-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
10	1302	N	151	-0-	-1151	-0-	97	1	54	2	Y	-0-					7
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	220	1	294	2	Y	-0-					7
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	270	1	284	2	Y	-0-					7
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	209	1	364	2	Y	-0-					7
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	292	1	424	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

09	1320	N	553	-0-	-767	-0-	11	1	518	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1590	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
12	T. A.		457	-0-	457	457	10	1	406	3	Y	37	35	1			12
							41	9									
*01	T. A.		334	-0-	334	791	6	1	296	3	Y	29	33	1			8
							32	9									
02	T. A.		1368	-0-	1368	2159	31	1	1298	3	Y	35	34	1			9
							39	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

09	330	N	310	-0-	-20	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	954	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					196
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	142					338
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					127
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					127
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					127
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					127
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					127
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					127

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9627 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
03	0		-0-	-0-	-0-	4779					N	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	4779					N	-0-					12
05	0		-0-	-0-	-0-	4779					N	-0-					12
06	0		-0-	-0-	-0-	4779					N	-0-					12
07	0		801	-0-	801	5580	751	3	50	9	N	45					57
08	0		539	-0-	539	6119	539	3			N	-0-					57
09	0		79	-0-	79	6198	79	3			N	-0-					57
10	0		-0-	-0-	-0-	6198					N	206					263
*11	7227	X	1029	-0-	-6198	-0-	956	3	73	9	N	66	264	1			65
*12	6541	X	839	-0-	-5702	-0-	780	3	59	9	N	54					119
*01	6541	X	545	-0-	-5996	-0-	493	3	52	9	N	47					166
*02	6119	X	1792	-0-	-4327	-0-	1497	3	295	9	N	268	307	1			127

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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-
02	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

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-
02	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

09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1196	-0-	-22	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

09	0		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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	2394	3	N	28	27	1			5
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	2314	3	N	19	20	1			4
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70 20	1 9	2104	3	N	18	16	1			6
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	1810	3	N	24	22	1			8
*01	1147	N	769	-0-	-378	-0-	16 20	1 9	733	3	N	18	21	1			5
02	1073	N	436	-0-	-637	-0-	10 3	1 9	423	3	N	3	7	1			1

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	147 6	1 9	6799	3	N	5	5	1			1
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	171 11	1 9	7741	3	N	10	9	1			2
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	250 19	1 9	7561	3	N	17	13	1			6
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	165 23	1 9	7388	3	N	21	20	1			7
*01	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	170 19	1 9	8109	3	N	17	19	1			5
02	7569	X	7396	-0-	-173	-0-	172 21	1 9	7203	3	N	19	19	1			5

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	124	X	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	X	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	X	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	47	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	41	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	53	1	1723	2	N	-0-					-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	63	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	72	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	74	1	2382	2	N	-0-					-0-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	68	1	2206	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	71	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	68	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	63	1	2046	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	65	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	59	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1893	-0-	-137	-0-	57	1	1836	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4288	-0-	-1044	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4956	-0-	-24	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
*02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	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
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2184	-0-	-426	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	322	1	4193	2	N	21	20	1			4
							23	9									
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	22	24	1			2
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	299	1	4487	2	N	22	22	1			2
							24	9									
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3793	2	24	9	N	22	19	1			5
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	317	1	4517	2	N	40	31	1			14
							44	9									
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					14

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2612	-0-	-1408	-0-	184	1	2402	2	N	24	23	1			4
							26	9									
10	3596	X	36	-0-	-3560	-0-	8	1	28	9	N	25	27	1			2
11	3480	X	2439	-0-	-1041	-0-	151	1	2260	2	N	25	24	1			3
							28	9									
12	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	1966	2	25	9	N	23	21	1			5
01	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	165	1	2348	2	N	35	29	1			11
							39	9									
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					N	NO RPT					11

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3281	-0-	-1099	-0-	231	1	3004	2	N	42	40	1			8
							46	9									
10	4526	X	55	-0-	-4471	-0-	8	1	47	9	N	43	48	1			3
11	4380	X	3558	-0-	-822	-0-	219	1	3288	2	N	46	44	1			5
							51	9									
12	4371	X	2887	-0-	-1484	-0-	2841	2	46	9	N	42	37	1			10
01	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	223	1	3182	2	N	59	50	1			19
							65	9									
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT					19

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	231	1	3012	2	N	23	22	1			4
							25	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	23	25	1			2
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	212	1	3178	2	N	23	23	1			2
							25	9									
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	N	22	19	1			5
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	221	1	3145	2	N	34	27	1			12
							37	9									
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					12

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	182	1	2364	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3	3	1			-0-
11	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	157	1	2357	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2976	X	1987	-0-	-989	-0-	1984	2	3	9	N	3	2	1			1
01	2666	X	2285	-0-	-381	-0-	150	1	2132	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

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

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3575	2	30	9	N	27	187	1			80
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					80
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3192	2	163	9	N	148					228
12	3069	X	960	-0-	-2109	-0-	960	2			N	-0-					228
01	3069	X	1044	-0-	-2025	-0-	1044	2			N	-0-					228
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					228

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

09	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2617	1013	2	22	9	Y	20	28	1			28
10	DLQ G-10		567	-0-	567	3184	564	2	3	9	Y	3					31
11	DLQ G-10		487	-0-	487	3671	474	2	13	9	Y	12					43
12	DLQ G-10		592	-0-	592	4263	589	2	3	9	Y	3	31	1			15
01	3000	N	358	-0-	-2642	1621	358	2			Y	-0-	9	1			6
*02	2351	N	730	-0-	-1621	-0-	715	2	15	9	Y	14					20

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

09	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	1383	2	74	9	Y	67	74	1			85
10	1984	X	1673	-0-	-311	-0-	1594	2	79	9	Y	72					157
11	1920	X	1770	-0-	-150	-0-	1661	2	109	9	Y	99	145	1			111
12	1984	X	1439	-0-	-545	-0-	1352	2	87	9	Y	79	131	1			59
01	1922	X	1167	-0-	-755	-0-	1036	2	131	9	Y	119	127	1	3	8	48
02	1711	X	1043	-0-	-668	-0-	949	2	94	9	Y	85	54	1	1	8	78

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

09	3570	X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2			Y	-0-					32
10	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2308	2	51	9	Y	46	56	1	1	8	21
11	3090	X	2382	-0-	-708	-0-	2369	2	13	9	Y	12					33
12	3193	X	2317	-0-	-876	-0-	2285	2	32	9	Y	29	52	1			10
01	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	2446	2	22	9	Y	20	2	8			28
*02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2516	2	37	9	Y	34	1	8			61

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6210	X	3555	-0-	-2655	-0-	3478	2	77	9	Y	70					145
10	6417	X	3388	-0-	-3029	-0-	3311	2	77	9	Y	70					215
11	3930	X	3202	-0-	-728	-0-	3108	2	94	9	Y	85	180	1			120
12	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	3273	2	131	9	Y	119					239
*01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	3168	2	117	9	Y	106	186	1			159
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					159

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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	720	N	292	-0-	-428	-0-	5	1	280	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	589	N	235	-0-	-354	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	46	1	1700	2	N	10					117
							11	9									
10	2077	X	2052	-0-	-25	-0-	49	1	1995	2	N	7					124
							8	9									
11	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	45	1	1675	2	N	6					130
							7	9									
12	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	46	1	1720	2	N	10					140
							11	9									
01	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	44	1	1674	2	N	5					145
							6	9									
02	1914	X	1824	-0-	-90	-0-	47	1	1769	2	N	7					152
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	26	-0-	-694	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	75	1	2314	3	Y	68	62	1			22
							75	9									
10	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	64	1	1934	3	Y	94	77	1			39
							103	9									
11	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	56	1	1649	3	Y	93	79	1			53
							102	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	3	Y	107	117	1			43
							118	9									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	83	1	2570	3	Y	100	119	1			24
							110	9									
02	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					24

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	105	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	93	1	894	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	90	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	111	1	994	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

09	2730	X	1100	-0-	-1630	-0-	1099	3	1	9	Y	1	35	1			-0-
10	1891	X	1154	-0-	-737	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

09	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	135 4	1 9	4157	3	Y	4	4	1			1
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	144 7	1 9	4321	3	Y	6	5	1			2
11	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	141 7	1 9	4187	3	Y	6	5	1			3
12	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	144 8	1 9	4313	3	Y	7	7	1			3
01	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	138 6	1 9	4287	3	Y	5	7	1			1
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					1

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 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
09	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	91 1 66 9		3840	3	N	60	54	1			20
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	98 1 89 9		4299	3	N	81	67	1			34
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	94 1 89 9		4018	3	N	81	69	1			46
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	98 1 102 9		4248	3	N	93	102	1			37
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	94 1 96 9		3944	3	N	87	103	1			21
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					21

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	91 1 54 9		3842	3	Y	49	45	1			16
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	91 1 76 9		4005	3	Y	69	57	1			28
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	91 1 76 9		3909	3	Y	69	58	1			39
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	94 1 86 9		4074	3	Y	78	86	1			31
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	96 1 80 9		4060	3	Y	73	87	1			17
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	81	1	3420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	82	1	3582	3	Y	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	82	1	3534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	85	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2318	3	28	9	Y	25	23	1			8
10	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1675	3	37	9	Y	34	28	1			14
11	2070	N	1210	-0-	-860	-0-	1173	3	37	9	Y	34	29	1			19
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	852	3	44	9	Y	40	43	1			16
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	765	3	41	9	Y	37	44	1			9
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	16	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-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 #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	206	1	3594	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	88	1	3389	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	5	1	3777	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	229	1	4006	3	N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	104	1	4024	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	5	1	3972	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1000	-0-	1000	1911	1	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1911					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	83	1	2558	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	90	1	2692	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	88	1	2610	3	Y	19	16	1			11
							21	9									
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	86	1	2574	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	84	1	2615	3	Y	20	24	1			5
							22	9									
02	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	93	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	702	-0-	-318	-0-	67	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					15
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					15
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					15
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					15
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					15
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					15

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2296	3	23	9	Y	21	19	1			7
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	3	32	9	Y	29	24	1			12
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2353	3	33	9	Y	30	25	1			17
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2421	3	36	9	Y	33	37	1			13
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	3	34	9	Y	31	37	1			7
02	2233	N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	1646	-0-	-1384	-0-	38	1	1608	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	2883	X	1722	-0-	-1161	-0-	38	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1467	-0-	-1323	-0-	33	1	1433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	30	1	1315	3	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2269	-0-	2269	9422	53	1	2215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3000	N	2440	-0-	-560	8862	54	1	2386	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2358	-0-	-642	8220	54	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2531	-0-	-569	7651	57	1	2474	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2442	-0-	-658	6993	57	1	2384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2291	N	NO RPT	-0-	-2291	4702					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	585	1	5243	3	Y	77	82	1			12
							85	9									
10	5890	X	4877	-0-	-1013	-0-	400	1	4392	3	Y	77	76	1			13
							85	9									
11	5700	X	3770	-0-	-1930	-0-	262	1	3428	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
12	5549	X	3242	-0-	-2307	-0-	245	1	2927	3	Y	64	65	1			12
							70	9									
01	5549	X	3416	-0-	-2133	-0-	283	1	3063	3	Y	64	65	1			11
							70	9									
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25	1	998	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	396	1	6919	3	Y	113	120	1			17
							124	9									
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	187	1	7233	3	Y	114	112	1			19
							125	9									
11	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	6592	3	121	9	Y	110	109	1			20
12	7006	X	3763	-0-	-3243	-0-	3649	3	114	9	Y	104	105	1			19
01	7006	X	3141	-0-	-3865	-0-	4	1	3023	3	Y	104	105	1			18
							114	9									
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	37	1	1411	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	1246	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1	1199	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	54	1	2093	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	3	1	2062	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-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 #: 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

09	3810	X	3244	-0-	-566	-0-	705	1	2515	3	Y	22	17	1			6
							24	9									
10	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	707	1	2500	3	Y	25	23	1			8
							28	9									
11	3510	X	3130	-0-	-380	-0-	668	1	2437	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	724	1	2803	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1157	1	5879	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					4

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2603	-0-	-457	-0-	446	1	2129	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
10	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	491	1	2244	3	Y	33	30	1			10
							36	9									
11	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	455	1	2106	3	Y	32	39	1			3
							35	9									
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	457	1	2152	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	450	1	2130	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					6

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	870	N	556	-0-	-314	-0-	555	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

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

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	137	1	4223	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	147	1	4416	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	147	1	4375	3	Y	23	19	1			13
							25	9									
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	150	1	4474	3	Y	25	28	1			10
							28	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	143	1	4441	3	Y	24	28	1			6
							26	9									
02	4379	X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT					6

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

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-
02	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	562 25	1 9	6744	2	Y	23	20	1			4
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	587 28	1 9	6419	2	Y	25	25	1			4
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	543 21	1 9	4721	2	Y	19	19	1			4
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626 34	1 9	7095	2	Y	31	30	1			5
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	629 42	1 9	7804	2	Y	38	38	1			5
*02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	553 37	1 9	7461	2	Y	34	33	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3570	3	Y	62	60	1			17
							68	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	145	1	3211	3	Y	26	30	1			13
							29	9									
11	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	80	1	1852	3	Y	25	29	1			9
							28	9									
12	3255	X	1513	-0-	-1742	-0-	57	1	1426	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
01	3255	X	384	-0-	-2871	-0-	15	1	367	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	337	1	1623	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	346	1	1837	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	299	1	1024	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2216	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	354	1	2285	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	2900	N	3147	-0-	247	247	364	1	2764	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

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
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	657	1	1209	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	710	1	2153	3	Y	31	25	1			15
							34	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	687	1	2083	3	Y	45	44	1			16
							50	9									
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	684	1	1703	3	Y	54	59	1			11
							59	9									
01	3100	N	3223	-0-	123	123	714	1	2472	3	Y	34	29	1			16
							37	9									
*02	2900	N	2869	-0-	-31	92	666	1	2120	3	Y	75	73	1			18
							83	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	409	1	7293	3	Y	-0-	50	5			167
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	423	1	6890	3	Y	43					210
							47	9									
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	409	1	5808	3	Y	-0-					210
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	423	1	6416	3	Y	59					269
							65	9									
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	423	1	7163	3	Y	40	192	1			117
							44	9									
*02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	396	1	6079	3	Y	-0-	1	5			116

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

09	7170	X	5465	-0-	-1705	-0-	571	1	4869	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	7316	X	7002	-0-	-314	-0-	613	1	6372	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	7080	X	5153	-0-	-1927	-0-	522	1	4611	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	573	1	6039	3	Y	33	32	1			7
							36	9									
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	596	1	6626	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	6554	X	5766	-0-	-788	-0-	532	1	5199	3	Y	32	31	1			8
							35	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

09	5430	X	4045	-0-	-1385	-0-	199	1	3831	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	198	1	4409	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	221	1	4954	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5381	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	233	1	5758	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	5017	X	3443	-0-	-1574	-0-	142	1	3283	3	Y	16	17	1			4
							18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	20	1	394	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	19	1	423	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	492	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	Y	52	46	1			13
							57	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	57	1	1097	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
10	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	56	1	1253	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	72	1	1624	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	61	1	1506	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
02	1682	N	1587	-0-	-95	-0-	64	1	1477	3	Y	42	40	1			10
							46	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	301	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	304	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	721	-0-	-749	-0-	272	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	715	-0-	-866	-0-	279	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	735	-0-	-505	-0-	280	1	455	3	Y	-0-					-0-
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	296	1	1185	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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-
02	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

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

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3677	-0-	-1693	-0-	374	1	3282	2	N	19	20	1			3
							21	9									
10	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	410	1	3891	2	N	29	28	1			4
							32	9									
11	4800	X	379	-0-	-4421	-0-	301	1	77	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	5022	X	734	-0-	-4288	-0-	321	1	409	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2250	-0-	-300	-0-	393	1	1832	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	431	1	2527	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
11	2610	N	2110	-0-	-500	-0-	402	1	1680	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
12	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	406	1	1414	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	3007	N	2054	-0-	-953	-0-	408	1	1610	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
*02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	395	1	2323	2	Y	44	40	1			8
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	253	1	1241	3	Y	14	21	1			1
							15	9									
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	262	1	1063	3	Y	4					5
							4	9									
11	1440	N	563	-0-	-877	-0-	253	1	310	3	Y	-0-					5
12	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	262	1	963	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	262	1	958	3	Y	2					6
							2	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	245	1	795	3	Y	-0-					6

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3	N	-0-	-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3	N	-0-	-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3	N	-0-	-0-
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3	N	-0-	-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3	N	-0-	-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4650	X	2306	-0-	-2344	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
10	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
11	4260	X	1542	-0-	-2718	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
12	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
01	3844	X	969	-0-	-2875	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	926	-0-	-2164	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10	2387	X	23	-0-	-2364	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	1170	X	21	-0-	-1149	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	961	X	66	-0-	-895	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	961	X	360	-0-	-601	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	899	X	213	-0-	-686	-0-	213	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1604	-0-	-1246	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
10	3968	X	809	-0-	-3159	-0-	809	3		N	-0-			-0-
11	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
12	3968	X	653	-0-	-3315	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
02	2552	X	1545	-0-	-1007	-0-	1545	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
02	1421	N	1388	-0-	-33	-0-	1388	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	3			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
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2225	-0-	-414	-0-	2225	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
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1607	-0-	-278	-0-	1607	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
09	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1741	-0-	-419	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5433	-0-	2333	2333	5433	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	4233	-0-	1333	3666	4233	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
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2999	-0-	-75	-0-	2999	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
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	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
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1177	-0-	-473	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	897	-0-	-808	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	1766	-0-	-303	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1363	X	856	-0-	-507	-0-	856	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	833	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
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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
09	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	580	N	447	-0-	-133	-0-	447	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1280	-0-	-1750	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1563	-0-	-1568	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	418	-0-	-2651	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1557	-0-	-1256	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1454	-0-	-747	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	580	N	476	-0-	-104	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1870	-0-	-2563	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
*02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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-
02	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

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	601	-0-	-2069	-0-	601	3			Y	-0-					31
10	1333	X	455	-0-	-878	-0-	449	3	6	9	Y	5					36
11	1290	X	421	-0-	-869	-0-	419	3	2	9	Y	2					38
12	837	X	429	-0-	-408	-0-	429	3			Y	-0-					38
01	620	X	425	-0-	-195	-0-	425	3			Y	-0-					38
02	580	X	399	-0-	-181	-0-	399	3			Y	-0-					38

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

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
09	3000	N	2926	-0-	-74	548	2926	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2776	-0-	-324	224	2776	3			N	-0-					-0-
11	2788	X	2564	-0-	-224	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2051	-0-	-298	-0-	2051	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
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2013	-0-	-191	-0-	2013	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
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3312	-0-	-487	-0-	3312	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
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-
02	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
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	3000	X	1009	-0-	-1991	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1334	-0-	-1766	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1395	-0-	-1005	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	167	-0-	-2313	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		200	-0-	200	230	200	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		299	-0-	299	529	299	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		14	-0-	14	543	14	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

09	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

09	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	245	1	4043	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	188	1	4173	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	2605	-0-	-2015	-0-	108	1	2497	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3428	-0-	-1036	-0-	165	1	3263	3	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	253	1	4225	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	1311	-0-	-2836	-0-	98	1	1213	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	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

09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	37	1	1688	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	35	1	1605	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	45	1	1366	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1798	N	710	-0-	-1088	-0-	16	1	687	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1745	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

09	600	N	523	-0-	-77	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	359	-0-	-168	-0-	7	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	174	-0-	-261	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	551	N	515	-0-	-36	-0-	515	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1283	3	Y	33	35	1				6
							36	9										
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	35	1	1630	3	Y	22	23	1				5
							24	9										
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	41	1	1281	3	Y	21	19	1				7
							23	9										
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	27	25	1				9
							30	9										
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	29	1	1389	3	Y	21	24	1				6
							23	9										
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	Y	24	24	1				6
							26	9										

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

09	810	N	679	-0-	-131	-0-	15	1	664	3	Y	-0-							-0-
10	837	N	687	-0-	-150	-0-	15	1	672	3	Y	-0-							-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	21	1	638	3	Y	-0-							-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	14	1	597	3	Y	-0-							-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	34	1	1631	3	Y	-0-							-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	7	5	1					2
							8	9											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	48	1	2182	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	52	1	1562	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	36	1	1739	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	15	14	1			4
							17	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
02	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
09	4560	X	3840	-0-	-720	-0-	81	1	3742	3	Y	15	16	1	3
							17	9							
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	118	1	5364	3	Y	6	8	1	1
							7	9							
11	4560	X	3034	-0-	-1526	-0-	97	1	2920	3	Y	15	11	1	5
							17	9							
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	109	1	4831	3	Y	18	17	1	6
							20	9							
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	99	1	4667	3	Y	14	16	1	4
							15	9							
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	96	1	3975	3	Y	8	10	1	2
							9	9							

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	EOM BALANCE
09	3810	X	3421	-0-	-389	-0-	70	1	3228	3	Y	112	106	1	21
							123	9							
10	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	67	1	3036	3	Y	72	78	1	15
							79	9							
11	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	82	1	2499	3	Y	80	68	1	27
							88	9							
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	87	1	3913	3	Y	97	92	1	32
							107	9							
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	80	1	3802	3	Y	76	87	1	21
							84	9							
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	81	1	3430	3	Y	44	54	1	11
							48	9							

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	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	45	1	2086	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	46	1	2128	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	61	1	1859	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	44	1	1954	3	Y	7	7	1	2
							8	9							
*01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	41	1	1977	3	Y	7	7	1	2
							8	9							
02	1856	N	1749	-0-	-107	-0-	40	1	1697	3	Y	11	10	1	3
							12	9							

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	65	1	3053	3	Y	356	295	1			66
							392	9									
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	69	1	3141	3	Y	467	434	1			99
							514	9									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	93	1	2820	3	Y	475	414	1			160
							523	9									
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	3	Y	584	552	1			192
							642	9									
*01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	3	Y	457	522	1			127
							503	9									
*02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	557	542	1			142
							613	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	45	1	3170	3	N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	43	1	3382	3	N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50	1	3507	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	35	1	3101	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2386	-0-	-1065	-0-	42	1	2344	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1450	X	925	-0-	-525	-0-	925	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

09	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	193	1	4087	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	91	1	3031	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	186	1	3199	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3139	-0-	-1139	-0-	168	1	2971	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	555	-0-	-3447	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

09	1260	X	637	-0-	-623	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4102	-0-	1102	1102	4102	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4031	-0-	931	2033	4031	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5299	-0-	2199	4232	5299	3			N	-0-					-0-
*02	9220	X	4988	-0-	-4232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	43	1	1999	3	Y	21	22	1		4
							23	9								
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	60	1	2720	3	Y	13	14	1		3
							14	9								
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2304	3	Y	12	11	1		4
							13	9								
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	55	1	2414	3	Y	16	15	1		5
							18	9								
*01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	54	1	2560	3	Y	12	14	1		3
							13	9								
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	3	Y	16	15	1		4
							18	9								

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	80	1	2874	3	Y	11	12	1		2
							12	9								
10	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	82	1	2938	3	Y	2	4	1		-0-
							2	9								
11	2970	X	2266	-0-	-704	-0-	84	1	2175	3	Y	6	4	1		2
							7	9								
12	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	45	1	1665	3	Y	6	6	1		2
							7	9								
*01	2945	X	1371	-0-	-1574	-0-	28	1	1337	3	Y	5	6	1		1
							6	9								
02	2755	X	1190	-0-	-1565	-0-	27	1	1156	3	Y	6	6	1		1
							7	9								

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	53	1	2465	3	Y	35	35	1		7
							39	9								
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	57	1	2579	3	Y	24	26	1		5
							26	9								
11	2730	N	2515	-0-	-215	-0-	80	1	2407	3	Y	25	22	1		8
							28	9								
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	57	1	2526	3	Y	31	29	1		10
							34	9								
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	53	1	2487	3	Y	24	27	1		7
							26	9								
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2282	3	Y	58	50	1		15
							64	9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	38	1	1726	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	35	1	1568	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
*01	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	31	1	1518	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	1450	N	1393	-0-	-57	-0-	33	1	1348	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	290	N	201	-0-	-89	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	25	1	1132	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	21	1	857	3	Y	23	18	1			6
							25	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	44	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	53	1	2154	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	54	1	2307	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
*01	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	40	1	1865	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	52	1	2188	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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-
02	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

09	1830	N	942	-0-	-888	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	348	-0-	-1667	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1730	-0-	-213	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2019 - P/A 10/04/2019

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	2	2	1			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	20	1	933	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	40	1	1227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	979	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1015	N	851	-0-	-164	-0-	21	1	829	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	532	-0-	-2723	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	989	-0-	-2161	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	332	-0-	-2830	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	2020	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2039	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3	N	-0-					-0-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1176	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-			-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	3	Y	-0-			-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	1034	3	Y	-0-			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2	4	9	Y	4	34	1	7
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	2	7	9	Y	6			13
11	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1678	2	4	9	Y	4			17
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12	1	8	28
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	8			36
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	Y	9			45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	560	1	3063	2	N	2			29
							2	9							
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	620	1	3250	2	N	-0-			29
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	560	1	2020	2	N	-0-			29
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	620	1	2740	2	N	-0-			29
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	620	1	3027	2	N	-0-			29
*02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	580	1	2577	2	N	1			30
							1	9							

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	450	1	1462	2	N	-0-			78
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	465	1	1675	2	N	-0-			78
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	450	1	1666	2	N	-0-			78
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	465	1	1889	2	N	-0-			78
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	465	1	1982	2	N	-0-			78
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	420	1	1898	2	N	-0-			78

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	330	1	2622	2	N	-0-					179
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	465	1	3763	2	N	-0-					179
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	435	1	3529	2	N	10					189
							11	9									
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	465	1	3764	2	N	10					199
							11	9									
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	465	1	3277	2	N	48					247
							53	9									
*02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	435	1	3457	2	N	21	181	1			87
							23	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	600	1	2321	2	N	22					67
							24	9									
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	620	1	2903	2	N	20					87
							22	9									
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	600	1	2642	2	N	55					142
							61	9									
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	600	1	2753	2	N	23					165
							25	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	620	1	2887	2	N	69	181	1			53
							76	9									
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	580	1	2422	2	N	40					93
							44	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1931	-0-	-589	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			N	-0-					51
10	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2460	3	35	9	N	32					83
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2506	3	44	9	N	40					123
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2612	3	28	9	N	25					148
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2597	3	34	9	N	31	156	1			23
02	2465	N	2450	-0-	-15	-0-	2408	3	42	9	N	38					61

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1337	-0-	-1621	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	466	-0-	-371	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	228	-0-	-702	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	571	-0-	-2503	-0-	571	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1192	3	37	9	N	34					85
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1181	3	32	9	N	29					114
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	3	32	9	N	29	123	1			20
12	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1110	3	36	9	N	33					53
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1109	3	42	9	N	38					91
02	1044	N	945	-0-	-99	-0-	919	3	26	9	N	24	87	1			28

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
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	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
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2848	3	15	9	N	14					32
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2912	3	30	9	N	27					59
11	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	2818	3	67	9	N	61					120
12	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2823	3	8	9	N	7					127
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	3			N	-0-					127
02	2784	X	2684	-0-	-100	-0-	2606	3	78	9	N	71					198

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
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	441	3	28	9	N	25					105
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	650	3	28	9	N	25					130
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	663	3	39	9	N	35					165
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	3	25	9	N	23					188
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	638	3	41	9	N	37	177	1			48
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	599	3	31	9	N	28					76

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
09	3120	X	2338	-0-	-782	-0-	2338	3			N	-0-					135
10	2263	X	1781	-0-	-482	-0-	1777	3	4	9	N	4					139
11	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	2233	3			N	-0-					139
12	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	2208	3			N	-0-					139
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3638	3	73	9	N	66	170	1			35
02	2262	X	1327	-0-	-935	-0-	1327	3			N	-0-					35

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1618	3	15	9	N	14					175
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1649	3	13	9	N	12					187
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	3	44	9	N	40	179	1			48
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1667	3	63	9	N	57					105
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1585	3	96	9	N	87					192
02	1595	N	1435	-0-	-160	-0-	1429	3	6	9	N	5	164	1			33

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
09	1890	N	1286	-0-	-604	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	609	-0-	-1491	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					153
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2923	3	45	9	N	41	158	1			36
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	3	37	9	N	34					70
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2861	3	31	9	N	28					98
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2543	3	55	9	N	50	117	1			31
02	2958	X	1086	-0-	-1872	-0-	1069	3	17	9	N	15					46

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
09	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	1936	3			N	-0-					151
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4419	3	111	9	N	101	109	1			143
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3995	3	44	9	N	40					183
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4373	3	12	9	N	11	141	1			53
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3642	3	22	9	N	20					73
*02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3556	3	47	9	N	43					116

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
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
02	2494	N	2193	-0-	-301	-0-	2193	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
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4537	-0-	-702	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4147	-0-	-1043	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4713	-0-	-14	-0-	4713	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
09	6810	X	6538	-0-	-272	-0-	6538	3			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5130	-0-	-1721	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-
*02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	9	Y	16					48
10	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1975	3	15	9	Y	14					62
11	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1934	3	8	9	Y	7					69
12	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			Y	-0-					69
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					69
02	1885	N	1740	-0-	-145	-0-	1728	3	12	9	Y	11	55	1			25

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
09	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2716	-0-	-271	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	2228	-0-	-2035	-0-	2228	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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					41
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					41
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					41
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					41
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			Y	-0-					41

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					88
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					88
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					88
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					88
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					88

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	446	2	N	5					132
							6	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	449	2	N	3					135
							3	9									
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	18	1	366	2	N	2					137
							2	9									
12	496	N	271	-0-	-225	-0-	18	1	253	2	N	-0-					137
01	465	N	189	-0-	-276	-0-	15	1	174	2	N	-0-	114	1			23
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	6450	X	6391	-0-	-59	-0-	270	1	6097	2	N	22	167	1			107
							24	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	279	1	6520	2	N	20					127
							22	9									
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	270	1	6390	2	N	31					158
							34	9									
12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	279	1	6191	2	N	46					204
							51	9									
01	6820	X	5674	-0-	-1146	-0-	279	1	5364	2	N	28					232
							31	9									
02	6467	X	5777	-0-	-690	-0-	261	1	5486	2	N	27	191	1			68
							30	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

09	2010	N	113	-0-	-1897	-0-	113	2			Y	-0-					195
10	2356	N	357	-0-	-1999	-0-	183	1	174	2	Y	-0-					195
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	475	1	1115	2	Y	-0-					195
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	500	1	888	2	Y	-0-					195
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	356	1	1041	2	Y	-0-					195
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	513	1	1227	2	Y	-0-					195

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	420	1	1761	2	N	153	169	1			149
							168	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	434	1	1888	2	N	187	167	1			169
							206	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	420	1	1753	2	N	149	171	1	1	8	146
							164	9									
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	189	170	1			165
							208	9									
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	434	1	1629	2	N	201	172	1			194
							221	9									
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	406	1	1493	2	N	180	169	1			205
							198	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	328	1	1356	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	1984	N	332	-0-	-1652	-0-	307	1	25	9	Y	23	25	1			2
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	432	1	1380	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	358	1	1108	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	464	1	1214	2	Y	31	26	1			10
							34	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

09	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	300	1	3238	2	N	-0-					-0-
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	300	1	7278	2	N	-0-					-0-
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	238	1	6175	2	N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	300	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	341	1	6348	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
02	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
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4742	2	98	9	Y	89	103	1			8
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6314	2	65	9	Y	59	60	1			7
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5812	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5811	2	21	9	Y	19	19	1			7
01	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	5431	2	41	9	Y	37	38	1			6
02	5974	X	NO RPT	-0-	-5974	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
02	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
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	433	1	6302	2	Y	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	447	1	6335	2	Y	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	430	1	6369	2	Y	-0-					-0-
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	440	1	6247	2	Y	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	445	1	6536	2	Y	-0-					-0-
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	360	1	869	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	370	1	977	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	356	1	901	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	302	1	877	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	196	1	950	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2713	-0-	-287	2302	360	1	2353	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2773	-0-	-327	1975	372	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2639	-0-	-361	1614	320	1	2319	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2721	-0-	-379	1235	338	1	2383	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2779	-0-	-321	914	350	1	2429	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	914					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	326	1	968	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	370	1	976	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	360	1	934	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1271	N	760	-0-	-511	-0-	205	1	554	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	268	1	875	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	300	1	2729	2	Y	91	83	1			41
							100	9									
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	310	1	2861	2	Y	171	173	1			39
							188	9									
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	300	1	2605	2	Y	113	142	1			10
							124	9									
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	300	1	2234	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	Y	52	49	1			11
							57	9									
02	1537	X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					11

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	Y	1					1
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2734	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	1080	1	11547	2	Y	132	105	1			80
							145	9									
10	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	1116	1	11918	2	Y	156	203	1			33
							172	9									
11	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	1080	1	11409	2	Y	219	238	1			14
							241	9									
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	1116	1	11262	2	Y	224	213	1			25
							246	9									
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	1116	1	11248	2	Y	177	104	1			98
							195	9									
02	7250	X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					98

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4547	-0-	-433	-0-	4521	2	26	9	Y	24	36	1			2
10	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4707	2	33	9	Y	30	32	1			-0-
11	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4531	2	26	9	Y	24	16	1			8
12	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4608	2	29	9	Y	26	24	1			10
01	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4403	2	21	9	Y	19	26	1			3
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	387	1	3465	2	Y	44					64
							48	9									
10	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	405	1	3481	2	Y	42	79	1			27
							46	9									
11	4020	X	3710	-0-	-310	-0-	326	1	3360	2	Y	22					49
							24	9									
12	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	406	1	3503	2	Y	43					92
							47	9									
01	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	413	1	3448	2	Y	73	86	1			79
							80	9									
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					79

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6969	-0-	-21	-0-	6946	2	23	9	Y	21	14	1			8
10	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	6828	2	26	9	Y	24	27	1			5
11	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	358	1	6704	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
12	7316	X	6926	-0-	-390	-0-	310	1	6576	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
01	7254	X	6857	-0-	-397	-0-	310	1	6507	2	Y	36	33	1			8
							40	9									
02	6728	X	NO RPT	-0-	-6728	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	531 40	1 9	4236	2	Y	36	36	1			13
10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	550 36	1 9	4100	2	Y	33	27	1			19
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	540 41	1 9	4403	2	Y	37	54	1			2
12	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	529 36	1 9	4013	2	Y	33	25	1			10
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	558 25	1 9	4585	2	Y	23	18	1			15
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					15

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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-
02	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

09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1691	2	1	9	Y	1					1
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1606	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1607	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	450	1	3710	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	465	1	4110	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	450	1	3590	2	Y	6					6
							7	9									
12	4836	X	4789	-0-	-47	-0-	465	1	4312	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	465	1	4122	2	Y	7					8
							8	9									
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT					8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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-
02	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

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-
02	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

09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	240	1	3615	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	248	1	3692	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	240	1	3482	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	247	1	3674	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	229	1	3744	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					2

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	300	1	2000	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	310	1	2009	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	269	1	1681	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	268	1	1648	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	302	1	1774	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 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
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1240	X	215	-0-	-1025	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1160	X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-
02	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

09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4770	2	58	9	Y	53	61	1			5
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5140	2	37	9	Y	34	35	1			4
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4403	2	35	9	Y	32	29	1			7
12	4991	X	3874	-0-	-1117	-0-	3855	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4066	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT					5

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6124	2	32	9	N	29	47	1			2
10	6107	X	6064	-0-	-43	-0-	6034	2	30	9	N	27	23	1			6
11	6090	X	5963	-0-	-127	-0-	5928	2	35	9	N	32	23	1			15
12	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	5878	2	34	9	N	31	45	1			1
01	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	5987	2	40	9	N	36	24	1			13
02	5945	X	NO RPT	-0-	-5945	-0-					N	NO RPT					13

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7209	2	42	9	N	38	34	1			6
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7332	2	43	9	N	39	43	1			2
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7035	2	50	9	N	45	35	1			12
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7223	2	51	9	N	46	52	1			6
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7070	2	52	9	N	47	44	1			9
02	348	X	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					9

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	450	1	1562	2	N	32	31	1			20
							35	9									
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	465	1	1489	2	N	29	42	1			7
							32	9									
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	450	1	1872	2	N	21	20	1			8
							23	9									
12	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	465	1	1608	2	N	13					21
							14	9									
01	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	420	1	1230	2	N	13	21	1			13
							14	9									
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT					13

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10966	2	28	9	N	25	24	1			6
10	11036	X	10716	-0-	-320	-0-	10688	2	28	9	N	25	28	1			3
11	11310	X	9897	-0-	-1413	-0-	9873	2	24	9	N	22	20	1			5
12	11687	X	9896	-0-	-1791	-0-	9868	2	28	9	N	25	24	1			6
01	11687	X	9562	-0-	-2125	-0-	9530	2	32	9	N	29	30	1			5
02	10614	X	NO RPT	-0-	-10614	-0-					N	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17195	2	118	9	N	107	96	1			16
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16722	2	125	9	N	114	125	1			5
11	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15722	2	144	9	N	131	102	1			34
12	17887	X	15704	-0-	-2183	-0-	15559	2	145	9	N	132	150	1			16
01	17887	X	14743	-0-	-3144	-0-	14593	2	150	9	N	136	126	1			26
02	16733	X	NO RPT	-0-	-16733	-0-					N	NO RPT					26

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11576	2	14	9	N	13	12	1			3
10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11131	2	13	9	N	12	14	1			1
11	11160	X	10172	-0-	-988	-0-	10160	2	12	9	N	11	10	1			2
12	11966	X	10164	-0-	-1802	-0-	10150	2	14	9	N	13	12	1			3
01	11966	X	9824	-0-	-2142	-0-	9807	2	17	9	N	15	15	1			3
02	11194	X	NO RPT	-0-	-11194	-0-					N	NO RPT					3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4870	-0-	-1220	-0-	4848	2	22	9	N	20	18	1			3
10	5983	X	4822	-0-	-1161	-0-	4799	2	23	9	N	21	23	1			1
11	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	4508	2	26	9	N	24	19	1			6
12	5270	X	4487	-0-	-783	-0-	4459	2	28	9	N	25	28	1			3
01	5270	X	4254	-0-	-1016	-0-	4225	2	29	9	N	26	24	1			5
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					N	NO RPT					5

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
09	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8499	2	39	9	N	35	30	1			9
10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8659	2	36	9	N	33	38	1			4
11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7350	2	34	9	N	31	28	1			7
12	8835	X	6468	-0-	-2367	-0-	6429	2	39	9	N	35	34	1			8
01	8835	X	6054	-0-	-2781	-0-	6010	2	44	9	N	40	41	1			7
02	8265	X	NO RPT	-0-	-8265	-0-					N	NO RPT					7

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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	2	6	9	N	5	4	1			1
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	2	3	9	N	3	4	1			-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	291	2	4	9	N	4	3	1			1
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	296	2	4	9	N	4	4	1			1
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	296	2	4	9	N	4	4	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	450	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	465	1	882	2	N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	450	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	453	1	849	2	N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	450	1	833	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5576	-0-	-544	-0-	5564	2	12	9	N	11	10	1			3
10	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	5602	2	11	9	N	10	12	1			1
11	5730	X	5146	-0-	-584	-0-	5135	2	11	9	N	10	9	1			2
12	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	5267	2	12	9	N	11	10	1			3
01	5797	X	5130	-0-	-667	-0-	5117	2	13	9	N	12	13	1			2
02	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	899	X	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	810	X	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	713	X	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	682	X	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	638	X	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 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
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	360	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	372	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1914	-0-	-126	-0-	360	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	370	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1590	-0-	-518	-0-	366	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	153	2	23	9	N	21	19	1			5
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	163	2	22	9	N	20	23	1			2
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	136	2	20	9	N	18	17	1			3
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	151	2	23	9	N	21	19	1			5
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	103	2	22	9	N	20	21	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
09	2310	X	1870	-0-	-440	-0-	348	1	1512	2	N	9	10	1			5
							10	9									
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	372	1	2097	2	N	7	11	1			1
							8	9									
11	2310	X	2248	-0-	-62	-0-	360	1	1881	2	N	6	5	1			2
							7	9									
12	2294	X	1111	-0-	-1183	-0-	264	1	844	2	N	3					5
							3	9									
01	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	322	1	1557	2	N	4	5	1			4
							4	9									
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT					4

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	337	2	2	9	N	2					9
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					12
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	Y	92	87	1	1	8	38
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4582	2	121	9	Y	110	107	1	2	8	39
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4253	2	128	9	Y	116	109	1			46
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4302	2	108	9	Y	98	100	1			44
01	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	4144	2	130	9	Y	118	97	1	10	8	55
02	4408	X	4028	-0-	-380	-0-	3920	2	108	9	Y	98	95	1	2	8	56

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6994	2	83	9	Y	75					165
10	6975	X	6028	-0-	-947	-0-	5931	2	97	9	Y	88	119	1	1	8	133
11	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	6174	2	96	9	Y	87	114	1	1	8	105
12	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	6186	2	34	9	Y	31					136
01	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	6092	2	116	9	Y	105	96	1	2	8	143
02	6438	X	5959	-0-	-479	-0-	5885	2	74	9	Y	67	95	1			115

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	1896	2 40 9			Y	36					71
10	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1892	2 53 9			Y	48	1	8			118
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	1740	2 55 9			Y	50					168
12	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1782	2 22 9			Y	20	128	1			60
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2018	2 119 9			Y	108	4	8			164
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1855	2 91 9			Y	83	133	1	1	8	113

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	83	1 144 9	1836	2	N	131	176	1			19
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	83	1 106 9	1848	2	N	96					115
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1 84 9	1823	2	N	76	164	1			27
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	84	1 184 9	1832	2	N	167	142	1			52
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1 135 9	1765	2	N	123	156	1			19
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	78	1 131 9	1649	2	N	119					138

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
09	480	N	82	-0-	-398	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3031	2	25	9	Y	23	184	1			53
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2987	2	45	9	Y	41					94
11	2490	X	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			Y	-0-					94
12	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2749	2	47	9	Y	43					137
01	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	2395	2	33	9	Y	30					167
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					167

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
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3398	2	52	9	N	47					82
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3212	2	7	9	N	6					88
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3280	2	96	9	N	87	147	1			28
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2735	2	79	9	N	72					100
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4053	2	78	9	N	71	150	1			21
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT					21

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

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

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3670	3	Y	-0-			-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	126	1	3781	3	Y	-0-			-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	3	Y	-0-			-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	129	1	3857	3	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	118	1	3664	3	Y	-0-			-0-
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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

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
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-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-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

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

09	1200	N	801	-0-	-399	-0-	43	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	38	1	1455	3	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2	1	1346	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	426	1	2777	3	Y	33	26	1			9
							36	9									
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	430	1	2795	3	Y	39	36	1			12
							43	9									
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	398	1	2631	3	Y	37	45	1			4
							41	9									
12	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	394	1	2708	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
01	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	392	1	2713	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	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 #: 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

09	3270	X	1985	-0-	-1285	-0-	387	1	1589	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	435	1	2675	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
11	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	415	1	2111	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	424	1	2050	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	423	1	2146	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2929	X	2306	-0-	-623	-0-	380	1	1912	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	520	1	1401	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2480	N	1652	-0-	-828	-0-	533	1	1113	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	545	1	1825	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	564	1	2036	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	558	1	1979	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	511	1	1786	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	474	1	2908	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	495	1	2830	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
11	3720	X	1326	-0-	-2394	-0-	433	1	881	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
12	3689	X	949	-0-	-2740	-0-	436	1	504	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	479	1	2196	2	Y	36	32	1			5
							40	9									
02	3306	X	3116	-0-	-190	-0-	456	1	2617	2	Y	39	37	1			7
							43	9									

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
09	570	N	182	-0-	-388	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	72	-0-	-438	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	2299	3	Y	3	3	1			1
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	370 2	1 9	2415	3	Y	2	2	1			1
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	352 3	1 9	2226	3	Y	3	3	1			1
12	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	335 3	1 9	1794	3	Y	3	3	1			1
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	358 1	1 9	2388	3	Y	1	1	1			1
02	2349	X	2063	-0-	-286	-0-	320 4	1 9	1739	3	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	63	1	2238	2	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	56	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	2	Y	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	41	1	1313	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	181	1	5153	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	199	1	5217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4170	X	1276	-0-	-2894	-0-	95	1	1179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	185	1	4213	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	183	1	4478	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4031	X	2360	-0-	-1671	-0-	113	1	2245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

09	2190	X	1491	-0-	-699	-0-	431	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	465	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1329	-0-	-741	-0-	436	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1490	-0-	-680	-0-	452	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	460	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1790	-0-	-153	-0-	427	1	1363	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	663	1	3313	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
10	4402	X	3364	-0-	-1038	-0-	677	1	2645	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
11	4170	X	3416	-0-	-754	-0-	670	1	2704	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
12	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	697	1	3089	2	Y	48	49	1			7
							53	9									
01	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	691	1	3138	2	Y	56	56	1			7
							62	9									
*02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	646	1	3244	2	Y	53	51	1			9
							58	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-
02	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

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

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

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

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

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-
02	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

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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

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

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
01	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	81	1	3778	3	Y	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	78	1	3561	3	Y	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	108	1	3244	3	Y	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	3	Y	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	86	1	4091	3	Y	-0-					-0-
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	89	1	3716	3	Y	13	10	1			3
							14	9									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	6	1	264	3	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	6	1	269	3	N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	5	1	247	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	1721	3	Y	25					26
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	40 33	1 9	1830	3	Y	30	23	1			33
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	1707	3	Y	27					60
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	1820	3	Y	14					74
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	39 36	1 9	1846	3	Y	33	74	1			33
02	1653	N	1193	-0-	-460	-0-	28 3	1 9	1162	3	Y	3					36

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 N	311	-0-	-499	-0-	7	1	304	3	N	-0-	4	1			-0-
10	775 N	235	-0-	-540	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-
11	450 N	141	-0-	-309	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	2	1	124	3	N	-0-					-0-
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			Y	-0-					115
10	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2736	3	31	9	Y	28					143
11	2850	X	2021	-0-	-829	-0-	1982	3	39	9	Y	35					178
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2501	3	30	9	Y	27					205
01	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2702	3	36	9	Y	33	177	1			61
*02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2607	3	35	9	Y	32					93

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	642	-0-	-858	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	423	-0-	-724	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	318	-0-	-798	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	270	1	3650	2	Y	97	91	1			14
							107	9									
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	349	1	4345	2	Y	132	124	1			22
							145	9									
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	202	1	4087	2	Y	10	31	1			1
							11	9									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	209	1	4001	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	323	1	3933	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	359	1	4413	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

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
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	263	1	2536	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	228	1	2256	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2580	N	2046	-0-	-534	-0-	95	1	1927	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
12	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	102	1	1968	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	DLQ G-10		2668	-0-	2668	4766	249	1	2383	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
*02	2100	N	2379	-0-	279	5045	210	1	2134	2	Y	32	32	1			4
							35	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17 29	1 9	246	2	Y	26	24	1			4
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	18 31	1 9	253	2	Y	28	31	1			1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19 24	1 9	275	2	Y	22	18	1			5
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	296	2	Y	25	26	1			4
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20 31	1 9	289	2	Y	28	28	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	270	N	270	-0-		-0-	-0-	26	1	236	2	N	7					10
								8	9									
10	310	N	283	-0-		-27	-0-	29	1	246	2	N	7	13	1			4
								8	9									
11	270	N	268	-0-		-2	-0-	23	1	241	2	N	4					8
								4	9									
12	279	N	210	-0-		-69	-0-	21	1	185	2	N	4					12
								4	9									
01	279	N	201	-0-		-78	-0-	21	1	172	2	N	7	10	1			9
								8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					9

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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-
02	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

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

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	977	3	Y	-0-					75
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					75
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					75
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					75
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					75
02	696	N	462	-0-	-234	-0-	462	3			Y	-0-					75

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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					119
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	3	6	9	N	5	84	1			40
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					40
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	N	11					51
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	3	10	9	N	9					60
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1600	3	14	9	N	13					73

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3238	R	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	3183	-0-	-103	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3180	#	3085	-0-	-95	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3348	#	3292	-0-	-56	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3627		3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3132		3064	-0-	-68	-0-	3064	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	156	-0-	-216	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	259	1	4530	3	Y	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	113	1	4366	3	Y	-0-					-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	5	1	4085	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	27	1	1031	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	949	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	961	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	3100	N	3975	-0-	875	875	5	1	3952	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	35	1	1355	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	2	1	1296	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-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 #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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-
02	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

09	210	N	87	-0-	-123	-0-	4 9	1 9	74	3	Y	8	10	1			1
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	2 13	1 9	83	3	Y	12	11	1			2
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	92	3	18	9	Y	16	15	1			3
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	89	3	17	9	Y	15	15	1			3
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	103	3	14	9	Y	13	14	1			2
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

09	870	N	791	-0-	-79	-0-	39 78	1 9	674	3	Y	71	74	1			11
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19 78	1 9	752	3	Y	71	70	1			12
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	753	3	75	9	Y	68	68	1			12
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	800	3	72	9	Y	65	65	1			12
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	1 64	1 9	783	3	Y	58	60	1			10
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					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 #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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 #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	132	-0-	-116	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	2099	3	Y	21	21	1			6
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	310 13	1 9	2522	3	Y	12	12	1			6
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	295 19	1 9	2374	3	Y	17	17	1			6
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	289 28	1 9	2274	3	Y	25	26	1			5
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	294 12	1 9	2423	3	Y	11	11	1			5
*02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	289 33	1 9	2436	3	Y	30	28	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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
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-
02	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

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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	880	-0-	-164	-0-	21	1	859	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	364 600	1 9	5611	2	Y	545	546	1			89
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	389 716	1 9	5544	2	Y	651	641	1			99
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	350 469	1 9	3879	2	Y	426	435	1			90
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	376 648	1 9	4580	2	Y	589	590	1			89
01	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	327 505	1 9	3075	2	Y	459	487	1			61
02	3828	X	1187	-0-	-2641	-0-	251 117	1 9	819	2	Y	106	148	1			19

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
09	450	N	82	-0-	-368	-0-	2 1	1 9	79	2	Y	1	1	1			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	447	2	Y	5	4	1			1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	129	2	Y	1	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	964	2	Y	12	10	1			2
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	512	2	Y	5	6	1			1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		523	-0-	523	79560	12 4	1 9	507	2	N	4	3	1			1
10	SWR 10		271	-0-	271	79831	7 1	1 9	263	2	N	1	2	1			-0-
11	SWR 10		475	-0-	475	80306	14 4	1 9	457	2	N	4	3	1			1
12	SWR 10		470	-0-	470	80776	13 2	1 9	455	2	N	2	3	1			-0-
01	SWR 10		475	-0-	475	81251	12 6	1 9	457	2	N	5	4	1			1
02	SWR 10		494	-0-	494	81745	11 4	1 9	479	2	N	4	4	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	23	1	994	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	1080	N	178	-0-	-902	-0-	5	1	171	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	59	1	2255	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	24	1	912	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

09	4020	X	1813	-0-	-2207	-0-	40	1	1763	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	121	1	4791	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	113	1	3772	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	121	1	4193	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	98	1	3682	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	99	1	3836	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	242	1	4911	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	256	1	4665	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	261	1	4322	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	265	1	4499	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4900	-0-	-432	-0-	259	1	4641	2	Y	-0-					-0-
*02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	240	1	4750	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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. 5695 - 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
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-
02	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	465	1	6554	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	8525	X	4826	-0-	-3699	-0-	440	1	4374	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	8250	X	6061	-0-	-2189	-0-	484	1	5564	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	8339	X	3896	-0-	-4443	-0-	428	1	3459	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	7254	X	5179	-0-	-2075	-0-	452	1	4712	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	6786	X	5451	-0-	-1335	-0-	412	1	5025	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	100 228	1 9	1916	3	Y	207	210	1			56
10	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	116 153	1 9	2581	3	Y	139	128	1			67
11	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	113 226	1 9	2535	3	Y	205	201	1			71
12	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	88 287	1 9	2178	3	Y	261	278	1			54
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	104 149	1 9	2570	3	Y	135	124	1			65
02	2784	X	1738	-0-	-1046	-0-	63 213	1 9	1462	3	Y	194	212	1			47

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3755	-0-	-505	-0-	3755	3			Y	-0-	6	1	13	5	10
10	3968	X	1749	-0-	-2219	-0-	1742	3	7	9	Y	6					16
11	3840	X	37	-0-	-3803	-0-	37	3			Y	-0-	8	1			8
12	3875	X	48	-0-	-3827	-0-	47	3	1	9	Y	1	3	1			6
01	3875	X	30	-0-	-3845	-0-	30	3			Y	-0-					6
02	3625	X	22	-0-	-3603	-0-	22	3			Y	-0-					6

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

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
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9		1066	2	Y	13	13	1			2
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21 1 12 9		787	2	Y	11	11	1			2
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25 1 12 9		840	2	Y	11	11	1			2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9		366	2	Y	6	7	1			1
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15 1 10 9		545	2	Y	9	9	1			1
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25 1 19 9		1026	2	Y	17	15	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	83	3	Y	1	4	1			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	619	3	Y	4	2	1			2
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	1351	3	Y	12	10	1			4
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	1208	3	Y	17	18	1			3
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	1340	3	Y	9	8	1			4
02	1363	N	1055	-0-	-308	-0-	43 18	1 9	994	3	Y	16	16	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	797	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	35	1	769	3	Y	22	24	1			11
							24	9									
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	27	1	604	3	Y	26	28	1			9
							29	9									
12	1147	N	585	-0-	-562	-0-	21	1	527	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
01	837	N	643	-0-	-194	-0-	24	1	600	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	52	47	1			13
							57	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	6622	-0-	-2978	-0-	131 471	1 9	6020	2	Y	428	435	1			70
10	9114	X	5305	-0-	-3809	-0-	121 446	1 9	4738	2	Y	405	414	1			61
11	8820	X	3283	-0-	-5537	-0-	81 255	1 9	2947	2	Y	232	244	1			49
12	7750	X	4779	-0-	-2971	-0-	121 455	1 9	4203	2	Y	414	400	1			63
01	7750	X	5194	-0-	-2556	-0-	121 563	1 9	4510	2	Y	512	507	1			68
02	6409	X	4059	-0-	-2350	-0-	86 400	1 9	3573	2	Y	364	369	1			63

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					26
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					26
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 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
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 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
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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 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
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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
01	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
*02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	841	X	823	-0-	-18	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	35	-0-	-3778	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	940	-0-	-2750	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1773	-0-	-2040	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4091	3	33	9	Y	30	30	1			13
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3207	3	33	9	Y	30	28	1			15
11	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2671	3	24	9	Y	22	23	1			14
12	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2471	3	24	9	Y	22	28	1			8
01	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2322	3	30	9	Y	27	26	1			9
02	2900	X	1966	-0-	-934	-0-	1935	3	31	9	Y	28	26	1			11

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	600	X	230	-0-	-370	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	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
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5110	-0-	-560	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5643	-0-	-1053	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5047	-0-	-1649	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	4191	-0-	-2073	-0-	4191	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
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	623	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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	480	N	64	-0-	-416	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 6326 - 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			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
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	945	-0-	-563	-0-	945	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
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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 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
09	0	W	22	-0-	22	1714	22	3			N	-0-					-0-
10	0	W	5	-0-	5	1719	5	3			N	-0-					-0-
11	0	W	41	-0-	41	1760	41	3			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
02	0	W	50	-0-	50	1810	50	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	1522	-0-	1522	4127	31	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	T. A.	178	-0-	178	4305	4	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	T. A.	1832	-0-	1832	6137	58	1	1771	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	T. A.	2045	-0-	2045	8182	44	1	1999	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	T. A.	2123	-0-	2123	10305	44	1	2077	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*02	2900 N	1814	-0-	-1086	9219	42	1	1770	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	6	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	6	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	7	1	267	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1036	3	55	9	Y	50	56	1			14
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2419	3	63	9	Y	57	49	1			22
11	3000	N	3427	-0-	427	427	3410	3	17	9	Y	15	28	1			9
12	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	3			Y	-0-	9	1			-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
*02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

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

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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	3705	3	N	13	13	1			2
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	3593	3	N	9	9	1			2
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	2600	3	N	8	7	1			3
12	1023	X	454	-0-	-569	-0-	10 11	1 9	433	3	N	10	10	1			3
*01	1023	X	538	-0-	-485	-0-	11 9	1 9	518	3	N	8	9	1			2
02	957	X	562	-0-	-395	-0-	13 4	1 9	545	3	N	4	5	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	101 1 2 9		3004	3	N	2	1	1			1
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9		2565	3	N	2	2	1			1
*01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9		1723	3	N	3	3	1			1
02	3016	X	1404	-0-	-1612	-0-	34 1 3 9		1367	3	N	3	3	1			1

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	76 1 6 9		3089	3	N	5	5	0			2
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	72 1 6 9		3426	3	N	5	6	0			1
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	76 1 7 9		3001	3	N	6	5	0			2
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	109 1 10 9		2211	3	N	9	7	0			4
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102 1 10 9		2883	3	N	9	9	0			4
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	79 1 9 9		2746	3	N	8	10	0			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	414	3	13	9	Y	12	9	1			6
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	12	16	1			2
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	9	9	1			2

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2744	3	26	9	Y	24	26	1			7
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3791	3	29	9	Y	26	23	1			10
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3615	3	339	9	Y	308	133	1			185
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3232	3	21	9	Y	19	195	1			9
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3213	3	22	9	Y	20	26	1			3
02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2880	3	19	9	Y	17	16	1			4

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	Y	32	36	1			9
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	1993	3	40	9	Y	36	31	1			14
11	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1949	3	24	9	Y	22	23	1			13
12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1942	3	41	9	Y	37	32	1			18
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2182	3	40	9	Y	36	49	1			5
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2058	3	35	9	Y	32	30	1			7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7615	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7661	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7445	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	7812	X	6542	-0-	-1270	-0-	6529	3	13	9	Y	12	10	1			6
01	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	7160	3	14	9	Y	13	17	1			2
02	7134	X	5635	-0-	-1499	-0-	5622	3	13	9	Y	12	11	1			3

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
09	3000	N	8909	-0-	5909	5909	8909	3			N	-0-					-0-
10	13626	X	7717	-0-	-5909	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	342	-0-	-2418	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	229	-0-	-2623	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	73	-0-	-2779	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	177	-0-	-2491	-0-	177	3			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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2011	3	30	9	N	27	14	1			13
01	3100	N	4598	-0-	1498	1498	4514	3	84	9	N	76	78	1			11
*02	2900	N	3401	-0-	501	1999	3328	3	73	9	N	66	62	1			15

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	883	-0-	-1487	-0-	79 1 66 9		738	3	Y	60	63	0			19
10	2883	N	253	-0-	-2630	-0-	75 1 74 9		104	3	Y	67	76	0			10
11	1500	N	510	-0-	-990	-0-	74 1 52 9		384	3	Y	47	44	0			13
12	899	N	428	-0-	-471	-0-	85 1 4 9		339	3	Y	4	15	0			2
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	80 1 6 9		164	3	Y	5	5	0			2
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9		894	3	Y	4	5	0			1

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1406	-0-	1406	1406	29	1	1377	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2507	-0-	2507	3913	59	1	2448	3	Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3863	-0-	863	863	3846	3	17	9	N	15	24	1			4
10	3100	N	3094	-0-	-6	857	3094	3			N	-0-	4	1			-0-
11	3000	N	3581	-0-	581	1438	3581	3			N	-0-					-0-
12	4312	X	2874	-0-	-1438	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	123	-0-	-254	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1230	X	668	-0-	-562	-0-	623	3	45	9	N	41	45	1			12
10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2089	3	50	9	N	45	39	1			18
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3356	3	25	9	N	23	27	1			14
12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3046	3	36	9	N	33	31	1			16
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2940	3	37	9	N	34	45	1			5
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	3	31	9	N	28	27	1			6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					11
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					11
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					11
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					11
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					11
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	2			N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	28919	-0-	28919	28919	28847	2	72	9	N	65	65	1			-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	16685	-0-	16685	16685	16598	2	87	9	N	79	79	1			-0-
02	0	W	18461	-0-	18461	35146	18444	2	17	9	N	15	15	1			-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4766	-0-	4766	4766	4756	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	0	W	3347	-0-	3347	8113	3340	2	7	9	N	6	6	1			-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	5157	-0-	5157	5157	5107	2	50	9	N	45	45	1			-0-
02	0	W	4321	-0-	4321	9478	4293	2	28	9	N	25	25	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	57	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	52	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	971	-0-	-682	-0-	29	1	942	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	186	-0-	-324	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
10	775	N	379	-0-	-396	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	33	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	986	N	639	-0-	-347	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	12	1	372	2	N	-0-					-0-
12	403	N	115	-0-	-288	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
01	372	N	54	-0-	-318	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 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
09	60	X	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

09	2760	X	2363	-0-	-397	-0-	34	1	2244	2	N	77					301
							85	9									
10	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	32	1	2125	2	N	71	172	1			200
							78	9									
11	2730	X	1380	-0-	-1350	-0-	20	1	1343	2	N	15					215
							17	9									
12	2821	X	1005	-0-	-1816	-0-	15	1	990	2	N	-0-					215
01	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	33	1	2181	2	N	42					257
							46	9									
*02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2317	2	N	40					297
							44	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	35	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	19	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	25	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	26	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	25	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1570	-0-	-54	-0-	24	1	1546	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

09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

09	2700	X	2231	-0-	-469	-0-	2209	3	22	9	N	20					200
10	2790	X	1397	-0-	-1393	-0-	1365	3	32	9	N	29	169	1			60
11	2700	X	498	-0-	-2202	-0-	498	3			N	-0-					60
12	2294	N	903	-0-	-1391	-0-	831	3	72	9	N	65	99	1			26
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	N	9					35
*02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16					51

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					39
10	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					39
11	2490	X	1198	-0-	-1292	-0-	1198	3			N	-0-					39
12	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					39
01	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1391	3			N	-0-					39
02	1856	X	408	-0-	-1448	-0-	376	3	32	9	N	29					68

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					39
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					39
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					39
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					39
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					105
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	N	2					107
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	131	1	356	3	N	12					119
							13	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	143	1	392	3	N	-0-					119
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	106	1	292	3	N	7	80	1			46
							8	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	15	30	1			64
							17	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	79	1	859	3	N	199	176	1			87
							219	9									
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	91	1	551	3	N	127	172	1			42
							140	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	135	1	444	3	N	125					167
							138	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	420	3	N	101	171	1			97
							111	9									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	102	1	357	3	N	85	170	1			12
							94	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					85
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					85
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					85
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					85
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					85
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	377	N	180	-0-	-197	-0-	180	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2430	X	847	-0-	-1583	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
02	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

09	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	114	1	2183	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
10	2604	N	2213	-0-	-391	-0-	102	1	2065	2	Y	42	41	1			7
							46	9									
11	2400	N	1944	-0-	-456	-0-	91	1	1839	2	Y	13	19	1			1
							14	9									
12	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	92	1	1767	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

09	1050	N	909	-0-	-141	-0-	39	1	764	2	Y	96	88	1			14
							106	9									
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	23	1	457	2	Y	65	68	1			11
							72	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	Y	54	60	1			5
							59	9									
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	37	1	705	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
02	899	N	638	-0-	-261	-0-	27	1	557	2	Y	49	48	1			7
							54	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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-
02	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

09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	55	1	1044	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	34	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	570 29	1 9	4293	2	Y	26	29	1			2
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	589 35	1 9	4417	2	Y	32	33	1			1
11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	570 40	1 9	4148	2	Y	36	34	1			3
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	588 47	1 9	4615	2	Y	43	34	1			12
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	589 43	1 9	4586	2	Y	39	39	1			12
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					Y	NO RPT					12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5295	-0-	-825	-0-	520 10	1 9	4765	2	Y	9	8	1			2
10	6324	X	170	-0-	-6154	-0-	161	1	9	9	Y	8	10	1			-0-
11	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	394 9	1 9	4129	2	Y	8	7	1			1
12	6293	X	5637	-0-	-656	-0-	182 9	1 9	5446	2	Y	8	7	1			2
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	663 14	1 9	6068	2	Y	13	11	1			4
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT					4

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	309	2	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	16	-0-	-356	-0-	14	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	396	2	Y	2	2	1			-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	10 1	1 9	252	2	Y	1	1	1			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	357	2	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 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
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	331	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	338	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	992	N	446	-0-	-546	-0-	442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 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
09	1680	N	658	-0-	-1022	-0-	654	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1182	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1121	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER 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
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-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI 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
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	222	1	2892	2	Y	16	15	1			3
						18	9									
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	16	18	1			1
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	195	1	2930	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
12	3162 X	2695	-0-	-467	-0-	2680	2	15	9	Y	14	12	1			3
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	242	1	3450	2	Y	24	19	1			8
						26	9									
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1890	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2008	2	20	9	Y	18	19	1			1
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1951	2	22	9	Y	20	16	1			5
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	Y	20	23	1			2
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	19	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	922	-0-	-659	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	647	-0-	-1123	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	35	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	80	2	45	9	Y	41	40	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3376	2	15	9	Y	14	10	1			10
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2689	2	18	9	Y	16	22	1			4
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3318	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3186	2	8	9	Y	7					11
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	2	9	9	Y	8	11	1			8
02	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

09	270	N	161	-0-	-109	-0-	153	2	8	9	Y	7	3	1			4
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	142	2	14	9	Y	13	10	1			7
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	Y	14	20	1			1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	190	2	14	9	Y	13	10	1			4
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	18	11	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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-
02	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

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-
02	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

09	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	376	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	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
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	984	2	583	9	N	530	535	1			27
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	953	2	594	9	N	540	407	1			160
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	816	2	539	9	N	490	499	1			151
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	815	2	629	9	N	572	637	1			86
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	798	2	634	9	N	576	510	1			152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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-
02	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	226	-0-	-1820	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	707	2	10	9	Y	9	8	1			1
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	7	1			4
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	6498	X	3661	-0-	-2837	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	300	1	517	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	713	N	504	-0-	-209	-0-	310	1	174	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	480	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	310	1	591	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

09	4590	X	2660	-0-	-1930	-0-	2657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5221	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	4049	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4056	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	3812	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	Y	98	106	1			34
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1439	2	130	9	Y	118	125	1			27
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1482	2	154	9	Y	140	164	1			3
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1464	2	160	9	Y	145	129	1			19
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1392	2	165	9	Y	150	137	1			32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

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-
02	0	X	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

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
09	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	3422	2	503	9	N	457	430	1			140
10	5084	X	3861	-0-	-1223	-0-	3343	2	518	9	N	471	491	1			120
11	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	3313	2	524	9	N	476	495	1			101
12	4247	X	3650	-0-	-597	-0-	3124	2	526	9	N	478	504	1			75
01	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3148	2	517	9	N	470	473	1			72
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT					72

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

09	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1282	2	65	9	N	59	52	1			18
10	2232	X	381	-0-	-1851	-0-	351	2	30	9	N	27	45	1			-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1966	2	54	9	N	49	34	1			15
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4252	2	67	9	N	61	61	1			15
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4068	2	78	9	N	71	73	1			13
02	1305	X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					13

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

09	4590	X	3044	-0-	-1546	-0-	3021	2	23	9	N	21	21	1			3
10	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	2762	2	19	9	N	17	18	1			2
11	3960	X	2261	-0-	-1699	-0-	2241	2	20	9	N	18	18	1			2
12	3689	X	1812	-0-	-1877	-0-	1790	2	22	9	N	20	19	1			3
01	3131	X	1694	-0-	-1437	-0-	1672	2	22	9	N	20	21	1			2
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT					2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

09	19140	X	15997	-0-	-3143	-0-	15604	2	393	9	N	357	298	1			139
10	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	19844	2	743	9	N	675	741	1			73
11	19140	X	15214	-0-	-3926	-0-	14514	2	700	9	N	636	568	1			141
12	19003	X	11280	-0-	-7723	-0-	10827	2	453	9	N	412	456	1			97
01	19778	X	11516	-0-	-8262	-0-	11007	2	509	9	N	463	477	1			83
02	18502	X	NO RPT	-0-	-18502	-0-					N	NO RPT					83

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29820	X	24947	-0-	-4873	-0-	2783	1	21989	2	N	159	152	1			28
							175	9									
10	27001	X	1211	-0-	-25790	-0-	1044	1	167	9	N	152	169	1			11
11	26130	X	23955	-0-	-2175	-0-	2420	1	21381	2	N	140	138	1			13
							154	9									
12	25792	X	22763	-0-	-3029	-0-	881	1	21751	2	N	119	105	1			27
							131	9									
01	25792	X	24942	-0-	-850	-0-	2574	1	22189	2	N	163	139	1			51
							179	9									
02	24128	X	NO RPT	-0-	-24128	-0-					N	NO RPT					51

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	5968	-0-	-2192	-0-	5885	2	83	9	N	75	95	1			19
10	8432	X	6832	-0-	-1600	-0-	6744	2	88	9	N	80	78	1			21
11	7920	X	6251	-0-	-1669	-0-	6128	2	123	9	N	112	131	1			2
12	7750	X	6013	-0-	-1737	-0-	5922	2	91	9	N	83	78	1			7
01	7254	X	5896	-0-	-1358	-0-	5835	2	61	9	N	55	50	1			12
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					N	NO RPT					12

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 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
09	10089	X	7684	-0-	-2405	-0-	540	1	7037	2	N	97	92	1			17
							107	9									
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	9	N	97	107	1			7
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	430	1	6391	2	N	38	41	1			4
							42	9									
12	7936	X	5251	-0-	-2685	-0-	378	1	4829	2	N	40	34	1			10
							44	9									
01	7936	X	5992	-0-	-1944	-0-	387	1	5520	2	N	77	61	1			26
							85	9									
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					N	NO RPT					26

H. R. FENDER WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1040	-0-	1040	1040	1040	2			N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	1053	13	2			N	-0-					-0-
12	0	W	452	-0-	452	1505	452	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1836	-0-	1836	3341	1835	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3341					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3756	X	NO RPT	-0-	-3756	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
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-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

02	4790 X	NO RPT	-0-	-4790	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					158
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					158
11	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					158
12	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					158
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					158
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	128	3			N	-0-					158

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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

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

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	16 1 35 9		508	2	Y	32	35	1			7
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	16 1 40 9		517	2	Y	36	37	1			6
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	15 1 39 9		490	2	Y	35	34	1			7
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	16 1		507	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	15 1 39 9		493	2	Y	35	29	1			6
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	13 1 34 9		440	2	Y	31	31	1			6

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	316	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

09	300	N	35	-0-	-265	-0-	3	1	30	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	43	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	3	1	37	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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-
02	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

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					202
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					202
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2904	2	9	9	N	8					210
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					212
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					212
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					212

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

09	3000	N	2944	-0-	-56	302	549	1	2395	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3285	-0-	185	487	611	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	798	1	2621	2	Y	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	796	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	728	1	2545	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	575	1	2024	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

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

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	65 223	1 9	2068	2	Y	203	197	1			45
10	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	54 208	1 9	1734	2	Y	189	201	1			33
11	2430	X	1408	-0-	-1022	-0-	38 145	1 9	1225	2	Y	132	139	1			26
12	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	49 223	1 9	1555	2	Y	203	200	1			29
01	2449	X	1521	-0-	-928	-0-	41 114	1 9	1366	2	Y	104	115	1			18
02	2291	X	1435	-0-	-856	-0-	38 103	1 9	1294	2	Y	94	95	1			17

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
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	1033	2	Y	57					78
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	31 64	1 9	1043	2	Y	58					136
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	26 51	1 9	889	2	Y	46					182
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	29 46	1 9	973	2	Y	42	176	1			48
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	29 74	1 9	963	2	Y	67					115
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27 95	1 9	909	2	Y	86					201

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
09	2280	X	2065	-0-	-215	-0-	156 121	1 9	1788	2	Y	110	102	1			29
10	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	153 142	1 9	1741	2	Y	129	128	1			30
11	2130	X	1219	-0-	-911	-0-	97 36	1 9	1086	2	Y	33	60	1			3
12	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	72 37	1 9	772	2	Y	34	30	1			7
01	2139	X	1016	-0-	-1123	-0-	83 40	1 9	893	2	Y	36	34	1			9
02	2001	X	1660	-0-	-341	-0-	129 42	1 9	1489	2	Y	38	40	1			7

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2082	2	50	9	Y	45	29	1			18
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21	9	Y	19	33	1			4
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2309	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2509	2	32	9	Y	29	29	1			4
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2501	2	33	9	Y	30	27	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	71	1	34	2	N	-0-					45
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	496	1	85	2	N	-0-					45
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	56	1	33	2	N	-0-					45
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	76	1	32	2	N	-0-					45
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	60	1	44	2	N	-0-					45
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	345	1	60	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	407	-0-	-202	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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

09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
10	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	967	-0-	-623	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	831	-0-	-812	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1053	3	36	9	N	33					140
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1069	3	76	9	N	69	93	1			116
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1003	3	88	9	N	80					196
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1049	3	44	9	N	40	73	1			163
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1030	3	30	9	N	27					190
02	1044	N	1005	-0-	-39	-0-	964	3	41	9	N	37					227

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	292	1	5592	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5628	-0-	-324	-0-	266	1	5362	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4992	-0-	-768	-0-	236	1	4756	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4819	-0-	-1133	-0-	239	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4548	-0-	-1404	-0-	233	1	4315	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	3915	-0-	-1653	-0-	185	1	3730	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	65	-0-	65	213	57	2	8	9	Y	7					22
*09	14B2	EXT	40	-0-	40	253	40	2			Y	-0-					22
*10	14B2	EXT	36	-0-	36	289	36	2			Y	-0-					22
*11	327	X	38	-0-	-289	-0-	38	2			Y	-0-					22
*12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
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
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5					5
*06	14B2 EXT		88	-0-	88	88	82	2	6	9	Y	5					10
*07	14B2 EXT		86	-0-	86	174	80	2	6	9	Y	5					15
*08	14B2 EXT		76	-0-	76	250	68	2	8	9	Y	7					22
*09	14B2 EXT		47	-0-	47	297	47	2			Y	-0-					22
*10	14B2 EXT		43	-0-	43	340	43	2			Y	-0-					22
*11	385	X	45	-0-	-340	-0-	45	2			Y	-0-					22
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		66	-0-	66	216	58	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		68	-0-	68	284	68	2			Y	-0-					22
*10	14B2 EXT		36	-0-	36	320	36	2			Y	-0-					22
*11	359	X	39	-0-	-320	-0-	39	2			Y	-0-					22
*12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		66	-0-	66	217	58	2	8	9	Y	7					22
*09	14B2 EXT		41	-0-	41	258	41	2			Y	-0-					22
*10	14B2 EXT		37	-0-	37	295	37	2			Y	-0-					22
*11	334	X	39	-0-	-295	-0-	39	2			Y	-0-					22
*12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		58	-0-	58	287	58	2			Y	-0-					22
*10	14B2 EXT		41	-0-	41	328	41	2			Y	-0-					22
*11	367	X	39	-0-	-328	-0-	39	2			Y	-0-					22
*12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1290	N	672	-0-	-618	-0-	614	2	58	9	Y	53	81	1		4
10	1085	N	137	-0-	-948	-0-	95	2	42	9	Y	38	42	1		-0-
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	165	1	406	2	Y	21	10	1		11
							23	9								
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	298	1	1581	2	Y	22	25	1		8
							24	9								
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	264	1	252	2	Y	17	22	1		3
							19	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	46	1	603	2	Y	6	6	1		1
							7	9								
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6	7	1		-0-
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	37	1	551	2	Y	7	6	1		1
							8	9								
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1		1
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	4	5	1		-0-
							4	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-				-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-				-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	49	1	2306	3	N	4	5	1			1
							4	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	N	8	7	1			2
							9	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	57	1	1744	3	N	8	7	1			3
							9	9									
12	2449	N	367	-0-	-2082	-0-	7	1	357	3	N	3	5	1			1
							3	9									
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	N	7	6	1			2
							8	9									
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	N	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3411	-0-	311	311	162	1	3249	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3038	-0-	38	349	143	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3620	-0-	520	869	180	1	3440	2	Y	-0-					-0-
01	5972	X	5103	-0-	-869	-0-	261	1	4842	2	Y	-0-					-0-
*02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	203	1	4090	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

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

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50 1 37 9		2160	2	Y	34	29	1			13
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	49 1 50 9		2294	2	Y	45	45	1			13
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	54 1 46 9		2397	2	Y	42	43	1			12
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	54 1 47 9		2369	2	Y	43	45	1			10
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	54 1 46 9		2282	2	Y	42	38	1			14
02	2407	N	2146	-0-	-261	-0-	50 1 51 9		2045	2	Y	46	45	1			15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	515	-0-	-5515	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	898	-0-	-3380	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2130	-0-	-1260	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
*02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

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-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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-
02	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

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-
02	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

09	510	N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

09	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	3			N	-0-					109
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					109
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					109
12	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					109
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					109
02	783	N	728	-0-	-55	-0-	728	3			N	-0-					109

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

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1042	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1055	2	4	9	Y	4					5
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

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

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	DELQ PR		1110	-0-	1110	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		1110	-0-	1110	2220	1110	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2220					Y	NO RPT					-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
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	298 182	1 9	4241	2	Y	165	158	1			24
10	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	310 194	1 9	4212	2	Y	176	181	1			19
11	4860	X	4466	-0-	-394	-0-	300 200	1 9	3966	2	Y	182	180	1			21
12	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	310 228	1 9	4046	2	Y	207	198	1			30
01	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	295 237	1 9	3857	2	Y	215	221	1			24
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	729	2	9	9	Y	8					9
10	899	N	663	-0-	-236	-0-	644	2	19	9	Y	17	24	1			2
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8	9	N	7	6	1			2
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6	7	1			1
11	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1135	2	6	9	N	5	5	1			1
12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	990	2	7	9	N	6	6	1			1
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1105	2	8	9	N	7	7	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	4969	-0-	-12821	-0-	4828	2	141	9	N	128	118	1			18
10	12617	X	4123	-0-	-8494	-0-	3988	2	135	9	N	123	136	1			5
11	7050	X	3339	-0-	-3711	-0-	3182	2	157	9	N	143	111	1			37
12	5146	X	3013	-0-	-2133	-0-	2852	2	161	9	N	146	165	1			18
01	5146	X	2704	-0-	-2442	-0-	2538	2	166	9	N	151	141	1			28
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					N	NO RPT					28

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

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

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

09	9480	X	7555	-0-	-1925	-0-	7541	3	14	9	N	13	13	1			4
10	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8063	3	20	9	N	18	15	1			7
11	7950	X	5716	-0-	-2234	-0-	5706	3	10	9	N	9	11	1			5
12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8582	3	11	9	N	10	10	1			5
01	8091	X	5252	-0-	-2839	-0-	5240	3	12	9	N	11	14	1			2
02	7569	X	5225	-0-	-2344	-0-	5217	3	8	9	N	7	7	1			2

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	24	1	776	2	N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	23	1	731	2	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	22	1	706	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
02	725	N	714	-0-	-11	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

09	2940	X	50	-0-	-2890	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	809	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1614	-0-		-336	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1799	-0-		-154	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1597	-0-		-201	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1979	-0-		-61	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1980	-0-		-128	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1951	-0-		-89	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-		-44	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1946	-0-		-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-		-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2827	-0-		-83		-0-	2818	2 9 9			N	8	10	1			-0-
10	3007	X	2865	-0-		-142		-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2316	-0-		-204		-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2536	-0-		-378		-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2858	-0-		-56		-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	NO RPT	-0-		-2726		-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11117	-0-		-1603		-0-	11098	2 19 9			Y	17	11	1			7
10	12896	X	11183	-0-		-1713		-0-	11164	2 19 9			Y	17	21	1			3
11	12180	X	10791	-0-		-1389		-0-	10771	2 20 9			Y	18	19	1			2
12	12400	X	10978	-0-		-1422		-0-	10956	2 22 9			Y	20	19	1			3
01	12028	X	10861	-0-		-1167		-0-	10839	2 22 9			Y	20	18	1			5
02	10208	X	NO RPT	-0-		-10208		-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3425	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3330	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-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
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1670	2	36	9	Y	33	28	1			5
11	1200	N	523	-0-	-677	-0-	478	2	45	9	Y	41	41	1			5
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1255	2	65	9	Y	59	56	1			8
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1635	2	68	9	Y	62	63	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2251	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	2099	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2217	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2192	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	2	141	9	Y	128	124	1			18
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	111	2	152	9	Y	138	141	1			15
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	95	2	156	9	Y	142	141	1			16
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	78	81	1			13
							86	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	297	1	444	2	Y	295	270	1			38
							325	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	N	2458	-0-	-362	-0-	300	1	2143	2	N	14	13	1			2
							15	9									
10	2821	N	2658	-0-	-163	-0-	310	1	2333	2	N	14	14	1			2
							15	9									
11	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	255	1	2105	2	N	14	14	1			2
							15	9									
12	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	263	1	2084	2	N	16	16	1			2
							18	9									
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	310	1	2498	2	N	18	18	1			2
							20	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12604	2	3	9	N	3	2	1			1
10	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12915	2	3	9	N	3	3	1			1
11	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12487	2	3	9	N	3	3	1			1
12	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12471	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12342	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9367	X	NO RPT	-0-	-9367	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 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
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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4185	-0-	-1695	-0-	4175	2	10	9	N	9	9	1			1
10	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4271	2	12	9	N	11	11	1			1
11	5040	X	4035	-0-	-1005	-0-	4023	2	12	9	N	11	11	1			1
12	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	4014	2	14	9	N	13	12	1			2
01	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	3937	2	13	9	N	12	13	1			1
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3399	2	154	9	N	140	133	1			20
10	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3332	2	166	9	N	151	154	1			17
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4745	2	172	9	N	156	155	1			18
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5713	2	204	9	N	185	176	1			27
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7479	2	213	9	N	194	199	1			22
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT					22

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	7115	-0-	-4765	-0-	7109	2	6	9	N	5	5	1			1
10	9424	X	7995	-0-	-1429	-0-	7970	2	25	9	N	23	20	1			4
11	8640	X	6595	-0-	-2045	-0-	6559	2	36	9	N	33	30	1			7
12	8928	X	6385	-0-	-2543	-0-	6362	2	23	9	N	21	23	1			5
01	8928	X	5837	-0-	-3091	-0-	5813	2	24	9	N	22	23	1			4
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					N	NO RPT					4

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44400	X	28224	-0-	-16176	-0-	28099	2	125	9	N	114	119	1			7
10	42253	X	28132	-0-	-14121	-0-	28041	2	91	9	N	83	77	1			13
11	37380	X	25531	-0-	-11849	-0-	25406	2	125	9	N	114	104	1			23
12	34472	X	24924	-0-	-9548	-0-	24844	2	80	9	N	73	94	1			2
01	31682	X	25208	-0-	-6474	-0-	25168	2	40	9	N	36	36	1			2
02	27289	X	NO RPT	-0-	-27289	-0-					N	NO RPT					2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	177	1	2882	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	2828	-0-	-2473	-0-	175	1	2653	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-	154	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1878	-0-	-1284	-0-	131	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	125	1	1899	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 287756 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6531 - 6541

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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 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
09	SHUT IN		57	-0-	57	2576	57	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2576					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2576					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2576					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2576					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2576					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

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

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		217	-0-	217	217	4	1	213	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	17	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	102	1	3309	2	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	91	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	101	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	2	N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	148	1	4776	2	N	-0-					-0-
*02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3396	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	744	N	11	-0-	-733	-0-	1	1	10	9	Y	9	10	1			1
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	799	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	5	1			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	Y	17	15	1			8
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	2	34	9	Y	31	32	1			7
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	978	2	30	9	Y	27	30	1			4
12	1054	N	696	-0-	-358	-0-	655	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	1054	N	819	-0-	-235	-0-	768	2	51	9	Y	46	42	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

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

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

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-
02	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

09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	296	1	383	2	Y	235	226	1								34
							259	9														
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	295	1	376	2	Y	251	258	1								27
							276	9														
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300	1	298	2	Y	260	257	1								30
							286	9														
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	286	2	Y	296	283	1								43
							326	9														
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	310	1	275	2	Y	307	315	1								35
							338	9														
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										35

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	477	-0-	-63	-0-	471	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	558	X	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	420	X	389	-0-	-31	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	496	X	302	-0-	-194	-0-	299	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	496	X	424	-0-	-72	-0-	417	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	464	X	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	300	1	2519	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	310	1	2450	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
11	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	285	1	2290	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
12	2945	N	2584	-0-	-361	-0-	275	1	2268	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
01	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	310	1	2276	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	119	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	121	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3221	-0-	-1009	-0-	97	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1694	-0-	-2677	-0-	51	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	35	1	1127	2	N	-0-					-0-
*02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	138	1	4451	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	208	1	9485	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	302	1	11627	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	279	1	9255	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	258	1	8914	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	234	1	8774	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	208	1	8657	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	85	1	2755	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2945	-0-	-217	-0-	88	1	2857	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2786	-0-	-274	-0-	84	1	2702	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2225	-0-	-937	-0-	67	1	2158	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	87	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2755 X	2040	-0-	-715	-0-	61	1	1979	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 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
09	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	190	1	3505	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	89	1	3511	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3145	-0-	-695	-0-	3145	3			Y	-0-			-0-
12	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	3251	3			Y	-0-			-0-
01	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	4	1	3275	3	Y	-0-			-0-
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	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 #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	20	1	779	3	N	-0-					-0-
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	1	1	743	3	N	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	2	1	59	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	25	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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 #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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-
02	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

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4 28	1 9	73	3	N	25	26	1			4
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	2 21	1 9	61	3	N	19	20	1			3
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	72	3	17	9	N	15	15	1			3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	3	6	9	N	5	7	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	221	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	252	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	260	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	256	1	399	2	Y	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	244	1	654	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					-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
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1577	3	8	9	N	7					167
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1585	3	2	9	N	2					169
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1355	3	3	9	N	3					172
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	3	2	9	N	2	142	1			32
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					32

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	3	10	9	Y	9	16	1			9
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

09	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1612	3	84	9	Y	76	124	1			71
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					71
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

09	4230	X	3876	-0-	-354	-0-	3733	3	143	9	Y	130	213	1			123
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					123
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					123
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1	106	1			18
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					18
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	325	-0-	-485	-0-	323	2	2	9	N	2					60
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1118	2	13	9	N	12	2	8			70
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1035	2	24	9	N	22	8	8			84
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	N	13	58	1	4	8	35
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9	1	8			43
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	N	12	2	8			53

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3490	2	20	9	N	18	3	8			119
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3357	2	21	9	N	19	1	8			137
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4035	2	22	9	N	20	5	8			152
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	N	3	58	1	3	8	94
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	N	1	1	8			94
*02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2	2	8			94

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9577	X	4321	-0-	-5256	-0-	4321	2			N	-0-					43
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					43
11	2220	X	644	-0-	-1576	-0-	644	2			N	-0-					43
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					43
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					43
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					43

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	2			N	-0-					210
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	83	1	1650	2	N	-0-					210
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1674	2	6	9	N	5					215
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	495	1	1042	2	N	7					222
							8	9									
10	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	180	1	1396	2	N	2					224
							2	9									
11	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	1109	2			N	-0-					224
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1480	2	3	9	N	3					227
*01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1388	2	2	9	N	2					229
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					229

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1668	2	N	77					113
							85	9									
07	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	322	1	1742	2	N	7					120
							8	9									
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	341	1	1876	2	N	-0-					120
09	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	262	1	1558	2	N	-0-					120
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	332	1	1833	2	N	2					122
							2	9									
11	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	368	1	1511	2	N	-0-					122
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-	112	1			10
*01	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	407	1	1651	2	N	17					27
							19	9									
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	393	1	1588	2	N	-0-					27

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

*06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					53
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	190	2	N	12					65
							13	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	2	N	-0-					65
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	176	2	N	35					100
							39	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					100
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					100
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	608	2	47	9	N	43					143
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	N	75	171	1			47
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*06	630	N	308	-0-	-322	-0-	57	1	251	2	N	-0-					63
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	159	1	860	2	N	-0-					63
08	589	N	172	-0-	-417	-0-	26	1	146	2	N	-0-					63
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	14	1	84	2	N	-0-					63
10	1023	N	112	-0-	-911	-0-	17	1	95	2	N	-0-					63
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	17	1	69	2	N	-0-					63
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	47	2	N	25	54	1			34
							28	9									
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	28					62
							31	9									
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	22					84
							24	9									

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
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	430	1	1909	2	N	28					73
							31	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	35					108
							39	9									
08	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	319	1	1757	2	N	-0-					108
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	343	1	2035	2	N	-0-					108
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	411	1	2270	2	N	2					110
							2	9									
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	509	1	2087	2	N	1					111
							1	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	506	1	2124	2	N	12	68	1			55
							13	9									
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	472	1	1913	2	N	-0-					55
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	456	1	1842	2	N	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					15
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	254	1	1131	2	N	17					17
							19	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	386	1	2083	2	N	-0-					17
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	402	1	2213	2	N	-0-					17
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	369	1	2188	2	N	-0-					17
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	406	1	2241	2	N	-0-					17
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	477	1	1957	2	N	-0-					17
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	487	1	2039	2	N	-0-					17
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	488	1	1978	2	N	-0-					17
*02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	453	1	1831	2	N	2					19
							2	9									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	235	1	1043	2	N	-0-					215
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	197	1	1063	2	N	-0-	91	1			124
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	N	35					159
							39	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	158	1	938	2	N	7					166
							8	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	N	-0-					166
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	248	1	1014	2	N	2					168
							2	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	287	1	1204	2	N	-0-					168
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	277	1	1120	2	N	15					183
							17	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	253	1	1025	2	N	11					194
							12	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1242	2	N	27					239
							30	9									
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	139	1	752	2	N	-0-	87	1			152
08	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	164	1	898	2	N	7					159
							8	9									
09	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	183	1	1089	2	N	-0-					159
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	178	1	981	2	N	-0-					159
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	215	1	884	2	N	-0-					159
12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	214	1	897	2	N	17					176
							19	9									
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	240	1	970	2	N	2					178
							2	9									
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	229	1	927	2	N	-0-					178

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	305	1	1350	2	N	3					46
							3	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1266	2	N	-0-					46
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	223	1	1223	2	N	-0-					46
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	151	1	893	2	N	-0-					46
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	728	2	N	-0-					46
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	157	1	642	2	N	-0-					46
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	126	1	530	2	N	-0-					46
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	120	1	483	2	N	-0-					46
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	110	1	446	2	N	-0-					46

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1281	2	N	63					63
							69	9									
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	242	1	1307	2	N	17					80
							19	9									
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	220	1	1211	2	N	27					107
							30	9									
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	221	1	1314	2	N	56	163	1			-0-
							62	9									
10	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	222	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	252	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	244	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	219	1	885	2	N	1					1
							1	9									
02	1247	N	1232	-0-	-15	-0-	232	1	936	2	N	58					59
							64	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	373	1	1657	2	N	23	181	1			67
							25	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	385	1	2080	2	N	11					78
							12	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	379	1	2082	2	N	3					81
							3	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	N	7					88
							8	9									
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	377	1	2083	2	N	42					130
							46	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	459	1	1885	2	N	5					135
							6	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	460	1	1931	2	N	-0-					135
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	481	1	1953	2	N	2					137
							2	9									
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	440	1	1780	2	N	-0-					137

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	2					119
							2	9									
07	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	263	1	1421	2	N	1					120
							1	9									
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	245	1	1348	2	N	-0-					120
09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	161	1	952	2	N	-0-					120
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	258	1	1425	2	N	-0-					120
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	381	1	1560	2	N	-0-					120
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	2	N	-0-					120
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	300	1	1214	2	N	-0-					120
02	1885	N	1379	-0-	-506	-0-	274	1	1105	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

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					130
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					130
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					183
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					183
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17					200
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					200
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					200
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					200

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					54
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					54
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					54
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					54
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	42	68	1			28
							46	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					3
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					3
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					24
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					24
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	72	62	1			34
							79	9									
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					34
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					34
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					34

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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					1
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	133	3	Y	5					6
							6	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					6
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					20
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					20
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					20
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					20
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					20
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					44
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					44
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					44
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	40	47	1			37
							44	9									
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					37

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	4	1			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					27
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-					27
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	5					32
							6	9									
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	Y	5					37
							6	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	109	83	1			63
							120	9									
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	Y	26	1	8			88
							29	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	Y	-0-					27
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	53	1	731	3	Y	-0-					27
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	52	1	702	3	Y	73	66	1			34
							80	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	Y	-0-					34
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	Y	-0-					34
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					34

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					95
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					95
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					95
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					95
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					95
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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
02	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
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					91
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	789	3	Y	-0-					91
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					91
12	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	190	3	Y	2	2	8			91
							2	9									
01	527	N	186	-0-	-341	-0-	10	1	132	3	Y	40	94	1			37
							44	9									
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					37

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					56
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					56
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					56
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					56
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					56
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					24
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					24
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					24
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	1	12	1			13
							1	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					13
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	7	1	89	3	Y	5	11	1			7
							6	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					13
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					13
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	72	51	1			34
							79	9									
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					34
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					34
02	261	N	174	-0-	-87	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					58
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					58
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					58
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					58
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					58
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					41
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					41
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					41
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	139	3	Y	1	21	1			21
							1	9									
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					21
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	10	1	117	3	Y	5	18	1			8
							6	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					114
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					114
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					114
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	8			114
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					114
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					114

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					7
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					7
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					7
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					7
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					22
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					22
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					22
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					22
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					22
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	34					56
							37	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					20
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					20
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					20
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					20
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					20
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	23					43
							25	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	26	1	593	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	24	1	582	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	24	7	1			26
							26	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	Y	14	28	1			12
							15	9									
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	23	1	532	3	Y	5	9	1			8
							6	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					31
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					31
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					31
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					31
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	Y	-0-	28	1			3
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					3

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					1
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5	1	1			5
							6	9									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					54
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					54
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					54
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					54
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					54
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	Y	17					71
							19	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					8
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					8
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					8
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					8
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					34
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					34
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					34
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	28	25	1			37
							31	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					37
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					37

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	16	5	1			18
							18	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	Y	11	20	1			9
							12	9									
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	2	7	1			4
							2	9									

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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	262	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	17	3	1			18
							19	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	11	20	1			9
							12	9									
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	12	1	270	3	Y	2	7	1			4
							2	9									

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
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	1878	3	Y	135	9	1			136
							149	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	85	1	2047	3	Y	67	90	1			113
							74	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	80	1	2045	3	Y	65	82	1			96
							72	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	75	1	1788	3	Y	104	114	1			86
							114	9									
02	899	N	606	-0-	-293	-0-	24	1	571	3	Y	10	66	1			30
							11	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
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	145	1	1887	3	Y	-0-					41
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	118	1	1620	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	3	Y	8	8	8			41
							9	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	130	1	1688	3	Y	-0-					41
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	138	1	1649	3	Y	43	55	1	1	8	28
							47	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					23
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					23
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					23
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					23
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					23
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					23

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	360	X	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					78
10	372	X	132	-0-	-240	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					78
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					78
12	124	X	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					78
01	124	X	85	-0-	-39	-0-	6	1	77	3	Y	2	79	1			1
							2	9									
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	3	Y	31	18	1			37
							34	9									
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	39	1	901	3	Y	17	35	1			19
							19	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	49	1	1171	3	Y	15	13	1			21
							17	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	Y	30	15	1			36
							33	9									
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	37	1	895	3	Y	16	39	1			13
							18	9									
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	3	Y	13	10	1			16
							14	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					86
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					86
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					86
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					86
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					86
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3029	3	Y	49	61	1			68
							54	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	122	1	2803	3	Y	64	63	1			69
							70	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	118	1	2836	3	Y	34	46	1			57
							37	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	119	1	3036	3	Y	50	41	1			66
							55	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	121	1	2895	3	Y	66	78	1			54
							73	9									
02	2987	X	2743	-0-	-244	-0-	111	1	2587	3	Y	41	42	1			53
							45	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					31
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					31
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	23	1	300	3	Y	33	22	1			42
							36	9									
01	434	N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					42
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					42

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					20
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					20
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					20
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					34
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					34
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					34
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					34
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					34
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					38
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					38
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					38
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					38
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					38
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					38

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
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	23					43
							25	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	33	45	1			31
							36	9									
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	24	1			7
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	6	1	155	3	Y	3					10
							3	9									
01	465	N	205	-0-	-260	-0-	8	1	182	3	Y	14	9	1			15
							15	9									
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	10	11	1			14
							11	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					18
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					18
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	3	Y	-0-					18
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-	13	1			5
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					5
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	62	1	1423	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	56	1	1353	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	56	1	1325	3	Y	13	14	1			11
							14	9									
02	1363	N	1326	-0-	-37	-0-	54	1	1270	3	Y	2	8	1			5
							2	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					51
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					51
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					51
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					51
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					51
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					51

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	5					92
							6	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	246	3	Y	12					104
							13	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	74	1			30
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					30
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	39	1	962	3	Y	57					87
							63	9									
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	188	1	2443	3	Y	-0-					92
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	153	1	2094	3	Y	-0-					92
11	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	193	1	2593	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
12	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	192	1	2497	3	Y	19					111
							21	9									
01	3441	X	2557	-0-	-884	-0-	180	1	2337	3	Y	36	100	1			47
							40	9									
02	2697	X	1876	-0-	-821	-0-	144	1	1732	3	Y	-0-					47

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					62
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	3	Y	5					67
							6	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	10					77
							11	9									
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					77
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					77
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	Y	20					97
							22	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					24
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					24
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					24
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					24
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					24
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	22	20	1			26
							24	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

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

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					9
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					9
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	253	3	Y	1					10
							1	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					10
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					10
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	Y	-0-					30
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	3	Y	-0-					30
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	3	Y	6	2	8			34
							7	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	Y	8	17	1	7	8	18
							9	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	3	Y	-0-					18
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	83	1	991	3	Y	5	15	1	1	8	7
							6	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					21
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					21
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					21
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	15	1			6
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					6
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					6

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					22
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					22
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					22
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	227	3	Y	9					31
							10	9									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-	28	1			3
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					6
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1859	3	Y	3	3	8			6
							3	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	11					17
							12	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					17
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					17
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					105
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					105
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	165	3	N	1	1	8			105
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					105
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	N	-0-					105
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	12	1	139	3	N	-0-					105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	3	Y	49	1	8			139
							54	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	Y	69	143	1			65
							76	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1144	3	Y	21	51	1			35
							23	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	3	Y	48					83
							53	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	76	76	1	1	8	82
							84	9									
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1083	3	Y	45	61	1	1	8	65
							50	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					46
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					46
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					46
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					46
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	23	38	1			31
							25	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					136
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	3	Y	-0-					136
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	187	1	2507	3	Y	119	5	8			250
							131	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1459	3	Y	14	126	1	13	8	125
							15	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	3	Y	-0-					125
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	6	105	1	1	8	25
							7	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	303	3	Y	8					23
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	12 34	1 9	282	3	Y	31	25	1			29
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	321	3	Y	2	23	1			8
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	345	3	Y	8					16
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	321	3	Y	23	14	1			25
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	314	3	Y	6	19	1			12

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	357	3	Y	9					21
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	14 34	1 9	330	3	Y	31	23	1			29
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	376	3	Y	5	23	1			11
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	385	3	Y	9					20
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	363	3	Y	23	18	1			25
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	326	3	Y	8	18	1			15

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					6

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					20
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					20
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	126	3	Y	11					31
							12	9									
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					31
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					31
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	15	1	817	3	Y	-0-					54
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					54
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					54
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					54
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					54
02	638	N	137	-0-	-501	-0-	137	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					61
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					61
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					5
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					5
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					5
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	10					15
							11	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					15
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					15

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	4					13
							4	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	16	1	374	3	Y	1					14
							1	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					14
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	-0-					18
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	1					19
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					4
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					4
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	12	1	155	3	Y	15					19
							17	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					19
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					19
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	3					14
							3	9									
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					14
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	-0-					14
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	-0-					18
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	1					19
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 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
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	2					48
							2	9									
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	Y	7					55
							8	9									
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	9	1	225	3	Y	-0-	39	1			16
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					16
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	30					46
							33	9									
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					46

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					67
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	55					122
							61	9									
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	19	1	252	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	3	Y	-0-					122
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	22	99	1			45
							24	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					49
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					49
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					49
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	8			49
							3	9									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	119	3	Y	41	53	1			37
							45	9									
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					37

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	5					19
							6	9									
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	194	3	Y	1					20
							1	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					20
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	184	3	Y	5	17	1			8
							6	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					8
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	7	1	169	3	Y	11					19
							12	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	16					38
							18	9									
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					38
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					38
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	169	3	Y	4	34	1			8
							4	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					8
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	2					10
							2	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					15
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	3	Y	-0-					15
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	3	Y	-0-					15
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	3	Y	-0-	11	1			4
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					4
02	609	N	399	-0-	-210	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					4

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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					5
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					5
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	9					14
							10	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					14
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					14
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					14

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					69
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					69
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					69
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					69
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					69
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					69

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					77
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					77
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					77
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					77
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					7
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					7
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					7
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	5	1			2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	12	1	8			74
							13	9									
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	54	1	1236	3	Y	36	77	1			33
							40	9									
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	41	1	989	3	Y	15					48
							17	9									
12	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	44	1	1122	3	Y	12					60
							13	9									
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1230	3	Y	14	1	8			73
							15	9									
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	22	56	1			39
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					41
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	29	43	1			27
							32	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					27
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					27
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					27
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	1	20	1			8
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	18	1	427	3	Y	2					27
							2	9									
10	2139	X	473	-0-	-1666	-0-	20	1	451	3	Y	2	27	1			2
							2	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	52					54
							57	9									
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	32	1	812	3	Y	22					76
							24	9									
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	3	Y	33					109
							36	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	6	83	1			32
							7	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					1
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					1
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					1
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	134	3	Y	4					5
							4	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	232	N	126	-0-	-106	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

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

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					33
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					33
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					33
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					33
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					33
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					54
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					54
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					54
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					54
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					54
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	6					42
							7	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	48	46	1			44
							53	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					44
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					44
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					44
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	11	1	265	3	Y	-0-	34	1			10

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					22
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					22
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	2					24
							2	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					24
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					24
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					24

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					38
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					38
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					38
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					38
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					38
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37					102
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					102
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					102
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					105
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					105
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					105

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					55
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					55
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					55
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					55

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	3000	N	2066	-0-	-934	154	81	1	1966	3	Y	17					118
							19	9									
10	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	81	1	1864	3	Y	28					146
							31	9									
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	140	1	3354	3	Y	59					205
							65	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	9	154	1			60
							10	9									
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	71	1	1689	3	Y	21					81
							23	9									
02	2610	X	1441	-0-	-1169	-0-	59	1	1382	3	Y	-0-					81

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	453	3	Y	3					16
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	499	3	Y	-0-	12	1			4
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	34 1	1 9	462	3	Y	1					5
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	478	3	Y	21	5	1			21
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					21
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					21

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
09	3000	N	5135	-0-	2135	2135	366 17	1 9	4752	3	Y	15	2	8			21
10	3100	N	5185	-0-	2085	4220	347 89	1 9	4749	3	Y	81	15	1	2	8	85
11	3000	N	14	-0-	-2986	1234	1	1	13	3	Y	-0-					85
12	1259	X	25	-0-	-1234	-0-	2 1	1 9	22	3	Y	1	83	1			3
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	298 9	1 9	3866	3	Y	8					11
02	3364	X	1429	-0-	-1935	-0-	110 1	1 9	1318	3	Y	1	1	8			11

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	17					33
							19	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	16	1	367	3	Y	19	35	1			17
							21	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	16	1	390	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	Y	10					19
							11	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	18	17	1			20
							20	9									
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	5	15	1			10
							6	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					5
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					5
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	25	16	1			14
							28	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					14
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	3	Y	64					167
							70	9									
10	2046	N	1447	-0-	-599	-0-	97	1	1324	3	Y	24	122	1			69
							26	9									
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	160	1	2151	3	Y	2	1	8			70
							2	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	150	1	1944	3	Y	47	67	1	5	8	45
							52	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	120	1	1559	3	Y	-0-					45
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	106	1	1270	3	Y	-0-					45

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1					15
							1	9									
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	15	1	341	3	Y	1					16
							1	9									
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	12	1	288	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	981	3	Y	-0-					5
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	27	1	672	3	Y	9					14
							10	9									
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					2
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					2
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	24	12	1			14
							26	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					14
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					14

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	23					41
							25	9									
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	23	1	519	3	Y	36	43	1			34
							40	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	6	26	1			14
							7	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	12					26
							13	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	33	24	1			35
							36	9									
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	12	26	1			21
							13	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
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	Y	4					34
							4	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1675	3	Y	78					112
							86	9									
11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	44	1	1066	3	Y	3					115
							3	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1307	3	Y	37	101	1			51
							41	9									
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	52	1	1246	3	Y	3					54
							3	9									
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	3	Y	8					62
							9	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					7
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	35	33	1			9
							39	9									
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	23	1	312	3	Y	1					10
							1	9									
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					10
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	40					50
							44	9									
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	1	38	1			13
							1	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					3
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	35	29	1			9
							39	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					9
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					9
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					9
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	1	7	1			3
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	Y	6					12
							7	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	695	3	Y	1					14
							1	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	22	13	1	1	8	22
							24	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					22
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					22

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					6
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					6
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	19					25
							21	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					25
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					25
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					182
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					182
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					182
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					182
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					182
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	653	3	56	9	N	51					233

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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	1					15
							1	9									
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	428	3	Y	1					16
							1	9									
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	18	1	435	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	-0-					5
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9					14
							10	9									
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					14

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
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	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					51
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					51
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	33	1	449	3	Y	-0-					51
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	467	3	Y	-0-	36	1			15
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					15
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					15

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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	11					23
							12	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	26	24	1			25
							29	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	4	20	1			9
							4	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	9					18
							10	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	21	17	1			22
							23	9									
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	12	1	270	3	Y	5	17	1			10
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					128
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-					128
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					128
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					128
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					128
02	667	N	495	-0-	-172	-0-	495	3			Y	-0-					128

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					89
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					89
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	21	78	1			32
							23	9									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					32
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					32
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					32

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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					13
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					13
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					13
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	9	1			4
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					4
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					4

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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					24
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	18	1			6
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	107	3	Y	1					7
							1	9									
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					7
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					7
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					7
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					7
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	5					12
							6	9									
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					12

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					27
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					27
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					27
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					27
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					27
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					27

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	3	Y	-0-					63
10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	117	1	1608	3	Y	-0-					63
11	1980	N	1331	-0-	-649	-0-	92	1	1239	3	Y	-0-					63
12	2046	N	956	-0-	-1090	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					63
01	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	90	1	1166	3	Y	-0-					63
02	1276	N	907	-0-	-369	-0-	70	1	837	3	Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	1					1
							1	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	517	-0-	-208	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					57
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					57
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	N	-0-					57
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-					57
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	N	-0-					57
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	1	1	8			57
							1	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					1
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					1
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					1
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	851	3	Y	40	1	1			40
							44	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					40
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	6	41	1			5
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					17
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					17
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					17
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					17
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	3	Y	-0-	15	1			2
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					2

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					8
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					8
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					8
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					8
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					8
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	18	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2834	3	Y	2	2	8			130
							2	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	200	1	2733	3	Y	3	3	8			130
							3	9									
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	209	1	2801	3	Y	22	1	8			151
							24	9									
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	193	1	2500	3	Y	1	1	8			151
							1	9									
01	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	155	1	2009	3	Y	-0-					151
02	2871	X	2612	-0-	-259	-0-	201	1	2411	3	Y	-0-					151

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
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	93					127
							102	9									
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1809	3	Y	15					142
							17	9									
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1851	3	Y	50					192
							55	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	42	148	1			86
							46	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1860	3	Y	35					121
							39	9									
02	1856	N	1829	-0-	-27	-0-	74	1	1721	3	Y	31	126	1			26
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	3	Y	-0-					20
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	3	Y	-0-					20
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	3	Y	-0-					20
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	67	1	874	3	Y	-0-					20
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	3	Y	-0-					20
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	101	1	1212	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	Y	-0-					40
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1023	3	Y	-0-					40
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	3	Y	18					58
							20	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	3	Y	-0-					58
01	837	N	430	-0-	-407	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					58
02	1073	N	335	-0-	-738	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					58

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					1
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					1
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					1
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	22	4	1			18
							24	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					4
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	35	30	1			9
							39	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					9
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	20	1	255	3	Y	15					24
							17	9									
02	435	N	327	-0-	-108	-0-	25	1	301	3	Y	1	18	1			7
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					8
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	Y	35	34	1			9
							39	9									
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	237	3	Y	1					10
							1	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-					10
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	38					48
							42	9									
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	1	37	1			12
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1094	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	47	1	1121	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	47	1	1116	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
02	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-	1	1			1

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					3
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					3
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-	2	1			1
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	17	3	1			15
							19	9									

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	6					26
							7	9									
10	868	N	334	-0-	-534	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					26
11	840	N	430	-0-	-410	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					26
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-	20	1			6
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					6
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	14	1	325	3	Y	-0-	6	1			-0-

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					15
10	496	N	107	-0-	-389	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					15
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	13					28
							14	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					28
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	10					38
							11	9									
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	10	23	1			5
							11	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	-0-					5
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					5
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	38	21	1			22
							42	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					22
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					22

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					36
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					36
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					36
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					36
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					36
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					36

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
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	Y	-0-					74
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	Y	-0-					74
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	Y	21	65	1			30
							23	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					30
01	682	N	330	-0-	-352	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					30
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					30

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					26
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					26
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					26
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					26
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			Y	-0-					26
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					3
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					3
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-	2	1			1
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					1
02	377	N	175	-0-	-202	-0-	6	1	134	3	Y	32	6	1			27
							35	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	6					17
							7	9									
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	17	1	398	3	Y	9					26
							10	9									
11	630	N	231	-0-	-399	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					26
12	620	N	223	-0-	-397	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	19	1			7
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	9	1	216	3	Y	7					14
							8	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	9					23
							10	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	9					11
							10	9									
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					11
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					11
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					6
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-	6	1			-0-

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					76
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					76
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					76
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					76
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					76
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					76

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

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

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	959	3	Y	18	59	1			25
							20	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	Y	15					40
							17	9									
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	91	1	916	3	Y	21					61
							23	9									
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	55	1	827	3	Y	6					67
							7	9									
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	87	1	761	3	Y	30	68	1			29
							33	9									
02	986	N	702	-0-	-284	-0-	72	1	622	3	Y	7					36
							8	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					9
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					9
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					9
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	41	3	Y	1	7	1			3
							1	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					43
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					43
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	21	38	1			26
							23	9									
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					26
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					26

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	841	3	45	9	N	41	86	1			227
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1023	3	37	9	N	34					261
11	990	N	747	-0-	-243	-0-	738	3	9	9	N	8					269
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					279
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	650	3	20	9	N	18					297
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	3	44	9	N	40	224	1			113

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	139	112	1			70
							153	9									
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					70
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					70
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	112	118	1			64
							123	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					64
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					64

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	25	1	399	3	Y	1					6
							1	9									
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	39	1	396	3	Y	6					12
							7	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					12
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	44	1	383	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	41	1	352	3	Y	2					3
							2	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	30	1	470	3	Y	2					6
							2	9									
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	44	1	445	3	Y	6					12
							7	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					12
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	33	13	1			32
							36	9									
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	47	1	404	3	Y	2					34
							2	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	3	28	9	N	25					118
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					118
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					118
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					118
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					118
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
02	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

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	22	9	1			13
							24	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					13
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					13

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	3	Y	-0-					141
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	-0-					141
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	Y	-0-					141
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	38	1	974	3	Y	-0-					141
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	3	Y	-0-					141
02	899	N	828	-0-	-71	-0-	34	1	794	3	Y	-0-					141

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	6	20	1			8
							7	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					8
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	16	1	157	3	Y	9					17
							10	9									
12	465	N	137	-0-	-328	-0-	8	1	120	3	Y	8					25
							9	9									
01	465	N	226	-0-	-239	-0-	22	1	195	3	Y	8	25	1			8
							9	9									
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	2					10
							2	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33 23	1 9	508	3	Y	21	58	1			28
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	30 6	1 9	466	3	Y	5					33
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66 21	1 9	660	3	Y	19					52
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	668	3	Y	9					61
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	558	3	Y	3	61	1			3
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	56 11	1 9	480	3	Y	10					13

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

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

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

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					18
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					18
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11 6	1 9	145	3	Y	5					23
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					23
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					23
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					23

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1662	3	Y	29	59	1			58
							32	9									
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	1	1	448	3	Y	2					60
							2	9									
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	594	3	3	9	Y	3					63
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	667	3	8	9	Y	7					70
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	662	3	13	9	Y	12					82
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	3	54	9	Y	49	50	1			81

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	276	1	4225	3	Y	35	118	1	3	8	91
							39	9									
10	4805	X	1047	-0-	-3758	-0-	1	1	1017	3	Y	26					117
							29	9									
11	4650	X	737	-0-	-3913	-0-	731	3	6	9	Y	5					122
12	4805	X	1553	-0-	-3252	-0-	1486	3	67	9	Y	61					183
01	4681	X	1293	-0-	-3388	-0-	1264	3	29	9	Y	26					209
02	3248	X	1325	-0-	-1923	-0-	1174	3	151	9	Y	137	127	1			219

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
09	9150	X	8893	-0-	-257	-0-	350	1	8524	3	Y	17	33	1			28
							19	9									
10	9393	X	8522	-0-	-871	-0-	354	1	8146	3	Y	20	26	1			22
							22	9									
11	8970	X	8714	-0-	-256	-0-	348	1	8348	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	349	1	8909	3	Y	34	17	1			40
							37	9									
01	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	347	1	8279	3	Y	36	46	1			30
							40	9									
02	8584	X	8526	-0-	-58	-0-	349	1	8156	3	Y	19	23	1			26
							21	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					34
10	775	N	11	-0-	-764	-0-	8	3	3	9	N	3					37
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2					39
12	837	N	600	-0-	-237	-0-	574	3	26	9	N	24					63
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					63
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	3			N	-0-					63

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

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

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
02	0	N	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8			76
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9			85
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	834	2	9	9	N	8			93
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			93
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	2	9	9	N	8			101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			75
12	14B2 EXT		333	-0-	333	334	333	1			N	-0-			75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			55
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			55
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			55
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-			55
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
11	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-			55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			55
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			55

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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7514	2	22	9	N	20					81
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6366	2	33	9	N	30					111
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6448	2	32	9	N	29					140
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7146	2	41	9	N	37					177
*01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6281	2	31	9	N	28					205
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					205

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
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					25
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					25
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					25
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	N	5					30
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	611	2	1	9	N	1					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					52
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	583	2	14	9	N	13					65
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3					68
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					77
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					34
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34
11	780	N	232	-0-	-548	-0-	231	2	1	9	N	1					35
12	806	N	354	-0-	-452	-0-	347	2	7	9	N	6					41
01	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
09	DLQ G-10		380	-0-	380	620	380	2			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					85
11	DLQ G-10		885	-0-	885	1505	885	2			Y	-0-					85
12	1505	X	-0-	-0-	-1505	-0-					Y	-0-					85
*01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			Y	-0-					85
02	377	X	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					85

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	5	5			69
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	4	5			65
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					65
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

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-
02	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

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	14					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

09	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	3303	2	12	9	Y	11					60
10	DLQ G-10		2076	-0-	2076	5391	2076	2			Y	-0-					60
11	5391	X	-0-	-0-	-5391	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					60
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1					43
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

09	DLQ G-10		516	-0-	516	1044	514	2	2	9	Y	2					69
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-					69
11	DLQ G-10		528	-0-	528	1572	525	2	3	9	Y	3					72
12	1572	X	-0-	-0-	-1572	-0-					Y	-0-					72
01	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			Y	-0-					72
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					72

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					31
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					31
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

09	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3071	1820	2			Y	-0-					62
10	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4448	1377	2			Y	-0-					62
11	DLQ G-10		2052	-0-	2052	6500	2052	2			Y	-0-					62
12	7240	X	740	-0-	-6500	-0-	740	2			Y	-0-					62
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1144	2	30	9	Y	27					89
02	1769	X	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT					89

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

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
02	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

09	DLQ G-10		940	-0-	940	940	931	2	9	9	Y	8					63
10	DLQ G-10		684	-0-	684	1624	684	2			Y	-0-					63
11	2358	X	734	-0-	-1624	-0-	734	2			Y	-0-					63
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					64
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					64
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					64

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	221	2	305	9	N	277					308
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	571	2	475	9	N	432	515	1			225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	359	1			235
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	469	514	1			190
01	1054	N	406	-0-	-648	-0-	90	2	316	9	N	287					477
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					477

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					52
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			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
02	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

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
02	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

09	DLQ G-10		25	-0-	25	924	25	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	2828	1904	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		889	-0-	889	3717	889	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	101	-0-	-2899	818	101	2			Y	-0-					-0-
*01	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-			24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-			24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-			24
12	674	N	366	-0-	-308	-0-	366	2			Y	-0-			24
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	N	4			71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			71
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			71
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			62
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			62
01	DELQ PR		615	-0-	615	615	615	2			N	-0-			62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	615					N	NO RPT			62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			113
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1			114
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			114
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			114
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	2	1	9	N	1			115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

09	DLQ G-10		2914	-0-	2914	6961	2899	2	15	9	Y	14			24
10	DLQ G-10		641	-0-	641	7602	640	2	1	9	Y	1			25
11	DLQ G-10		1299	-0-	1299	8901	1298	2	1	9	Y	1			26
12	9257	X	356	-0-	-8901	-0-	356	2			Y	-0-			26
*01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			26
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT			26

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					48
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					48
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					48
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					48
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5					44
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4					48
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					48
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	2	7	9	N	6					54
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	2	7	9	N	6					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2312	1476	2	7	9	Y	6					12
10	DLQ G-10		225	-0-	225	2537	224	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		72	-0-	72	2609	71	2	1	9	Y	1					14
12	2620	N	11	-0-	-2609	-0-	11	2			Y	-0-					14
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					31
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					31
11	2820	X	2367	-0-	-453	-0-	2367	2			N	-0-					31
12	2914	X	2356	-0-	-558	-0-	2356	2			N	-0-					31
01	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			N	-0-					31
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					31

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		501	-0-	501	1186	501	2			Y	-0-					-0-
11	1437	X	251	-0-	-1186	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					59
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					59
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	751	2	7	9	N	6					65
12	527	N	239	-0-	-288	-0-	229	2	10	9	N	9					74
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					5
*11		6	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2585	1072	2	11	9	Y	10					19
10	DLQ G-10		143	-0-	143	2728	142	2	1	9	Y	1					20
11	DLQ G-10		509	-0-	509	3237	506	2	3	9	Y	3					23
12	3000	N	228	-0-	-2772	465	228	2			Y	-0-					23
*01	679	N	214	-0-	-465	-0-	214	2			Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					91
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					91
11	DLQ G-10		607	-0-	607	904	594	2	13	9	Y	12					44
12	909	N	5	-0-	-904	-0-	3	2	2	9	Y	2					46
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		16	-0-	16	779	16	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	784	5	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	784					Y	-0-					-0-
12	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		460	-0-	460	460	456	2	4	9	Y	4					8
10	DLQ G-10		317	-0-	317	777	316	2	1	9	Y	1					9
11	851	N	74	-0-	-777	-0-	72	2	2	9	Y	2					11
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					11
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8					37
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9					46
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1303	2	8	9	N	7					53
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					53
01	1364	N	439	-0-	-925	-0-	430	2	9	9	N	8					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					39
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					39
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					39
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

09	DLQ G-10	1666	-0-	1666	2088	1666	2				Y	-0-					66
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2088						Y	NO RPT					66
11	DLQ G-10	992	-0-	992	3080	992	2				Y	-0-					-0-
12	1900 N	493	-0-	-1407	1673	493	2				Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	4	-0-	4	1677	4	2				Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1677						Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

09	DLQ G-10	1762	-0-	1762	3434	1730	2	32	9		Y	29					41
10	DLQ G-10	807	-0-	807	4241	804	2	3	9		Y	3					44
11	DLQ G-10	70	-0-	70	4311	62	2	8	9		Y	7					51
12	3000 N	116	-0-	-2884	1427	116	2				Y	-0-					51
*01	1911 N	484	-0-	-1427	-0-	484	2				Y	-0-					51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					51

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

09	DLQ G-10	395	-0-	395	1507	395	2				Y	-0-					4
10	DLQ G-10	546	-0-	546	2053	546	2				Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2053						Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2053						Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2053						Y	-0-					4
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2053						Y	NO RPT					4

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

09	DLQ G-10	7743	-0-	7743	20492	7712	2	31	9		Y	28					34
10	DLQ G-10	1346	-0-	1346	21838	1342	2	4	9		Y	4					38
11	DLQ G-10	2423	-0-	2423	24261	2414	2	9	9		Y	8					46
12	24803 X	542	-0-	-24261	-0-	542	2				Y	-0-					46
*01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					46
02	7482 X	NO RPT	-0-	-7482	-0-						Y	NO RPT					46

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

09	DLQ G-10	641	-0-	641	1349	624	2	17	9		Y	15	72	1			30
10	DLQ G-10	432	-0-	432	1781	422	2	10	9		Y	9					39
11	DLQ G-10	430	-0-	430	2211	424	2	6	9		Y	5					44
12	2211 X	-0-	-0-	-2211	-0-						Y	-0-					44
*01	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2				Y	-0-					44
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-						Y	NO RPT					44

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

09	DLQ G-10	216	-0-	216	491	216	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	777	286	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	264	-0-	264	1041	264	2				Y	-0-					-0-
12	1059 N	18	-0-	-1041	-0-	18	2				Y	-0-					-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				Y	-0-					-0-
02	0 N	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
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
09	DLQ G-10		838	-0-	838	838	838	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2321	1483	2			Y	-0-					-0-
11	2496	X	175	-0-	-2321	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	317	-0-	-1171	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	80	1			26
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					29
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	635	2	14	9	N	13					42
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					42
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	401	2	10	9	N	9	48	1			38
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	514	2	12	9	N	11					49
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					49
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					49
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7	39	1			17
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					18
12	899	N	512	-0-	-387	-0-	502	2	10	9	N	9					27
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	644	2	7	9	N	6					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

09	DLQ G-10		83	-0-	83	708	83	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		310	-0-	310	1018	310	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		630	-0-	630	1648	630	2			Y	-0-					63
12	2146	N	498	-0-	-1648	-0-	498	2			Y	-0-					63
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					62
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					62
11	1170	N	698	-0-	-472	-0-	698	2			N	-0-					62
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					62
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

09	DLQ G-10	2041	-0-	2041	3477	2035	2	6	9	Y	5	74	1			26
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	4669	1183	2	9	9	Y	8					34
11	DLQ G-10	989	-0-	989	5658	958	2	31	9	Y	28					62
12	6477 X	819	-0-	-5658	-0-	801	2	18	9	Y	16					78
*01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					87
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					87

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

09	DLQ G-10	441	-0-	441	632	441	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	632					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	111	-0-	111	743	111	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1953	2	7	9	N	6					60
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1					61
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2277	2	2	9	N	2					63
12	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	1052	2	10	9	N	9					72
01	2170	N	529	-0-	-1641	-0-	503	2	26	9	N	24					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	5	5			39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					30
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					30
01	DELQ PR		415	-0-	415	415	415	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	415					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	211	-0-	211	490	211	2			Y	-0-					-0-
12	513	N	23	-0-	-490	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	54	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					25
12	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					54
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	N	3					57
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	N	7					64
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6					70
*01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					76
02	1363	X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT					76

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					-0-
12	1208	N	-0-	-0-	-1208	-0-					Y	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		465	-0-	465	469	457	2	8	9	Y	7					7
12	475	N	6	-0-	-469	-0-	5	2	1	9	Y	1					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					41
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					44
11	990	N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					44
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	965	2	1	9	N	1					45
01	1457	N	846	-0-	-611	-0-	838	2	8	9	N	7					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2					32
12	3100	N	3662	-0-	562	562	3647	2	15	9	N	14					46
01	DELQ	PR	3861	-0-	3861	4423	3843	2	18	9	N	16					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4423					N	NO RPT					62

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					49
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	5	5			147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	633	2			N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	DELQ	PR	2768	-0-	2768	2768	2754	2	14	9	N	13					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2768					N	NO RPT					147

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
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6					96
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					96
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	2	3	9	N	3					99
12	3100	N	3845	-0-	745	745	3838	2	7	9	N	6					105
*01	3100	N	3493	-0-	393	1138	3478	2	15	9	N	14					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1138					N	NO RPT					119

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
09	DLQ	G-10	743	-0-	743	1654	743	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	2952	1298	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2952					Y	-0-					-0-
12	2800	N	583	-0-	-2217	735	583	2			Y	-0-					-0-
*01	1640	N	905	-0-	-735	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					84
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					84
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					84
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2					86
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	N	3					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	2	7	9	N	6					98
12	3100	N	4055	-0-	955	955	4040	2	15	9	N	14					112
01	DELQ	PR	3937	-0-	3937	4892	3916	2	21	9	N	19					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4892					N	NO RPT					131

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
09	9085	X	3333	-0-	-5752	-0-	3316	2	17	9	Y	15					62
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3382	2	9	9	Y	8					70
11	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	3061	2	17	9	Y	15					85
12	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3134	2	9	9	Y	8					93
01	3658	X	2476	-0-	-1182	-0-	2468	2	8	9	Y	7					100
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					100

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1					60
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10	9	N	9					69
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					98
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					101
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	736	2	3	9	N	3					104
12	930	N	594	-0-	-336	-0-	592	2	2	9	N	2					106
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3557	2	4	9	N	4					46
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					46
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2624	2	2	9	N	2					48
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3366	2	2	9	N	2					50
*01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	N	2					52
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT					52

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	2087	-0-	2087	2087	2087	2			N	-0-					34
12	14B2	EXT	5692	-0-	5692	7779	5692	2			N	-0-					34
01	14B2	EXT	1303	-0-	1303	9082	1303	2			N	-0-					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9082					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3817	1842	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5624	1807	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1739	-0-	1739	7363	1739	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1411	-0-	-1589	5774	1411	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1732	-0-	-1368	4406	1732	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4406					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3357	1992	2	12	9	Y	11	93	1			20
10	DLQ G-10		263	-0-	263	3620	256	2	7	9	Y	6					26
11	DLQ G-10		391	-0-	391	4011	391	2			Y	-0-					26
12	2300	N	1470	-0-	-830	3181	1470	2			Y	-0-					26
*01	3100	N	1305	-0-	-1795	1386	1305	2			Y	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1386					Y	NO RPT					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1953	-0-	-897	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					49
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	512	2	14	9	N	13					62
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	N	9					71
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	579	2	6	9	N	5					76
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11	1	8			86
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	949	2	18	9	N	16					102

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					10
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					10
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					10
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					10
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					10
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					44
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	14	1	445	3	N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	11	1	379	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	N	-0-					-0-
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	64	1	287	3	N	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	99	1	443	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	3867	-0-	867	867	116	1	3751	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2775	-0-	-325	542	83	1	2692	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2520	-0-	-480	62	76	1	2444	3	N	-0-					-0-
*12	3933	X	3871	-0-	-62	-0-	845	1	3026	3	N	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	914	1	3277	3	N	-0-					-0-
*02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	887	1	3179	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	12	1	1204	3	Y	-0-					55
10	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	13	1	1364	3	Y	-0-					55
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	3	Y	-0-					55
12	1984	X	1234	-0-	-750	-0-	248	1	986	3	Y	-0-					55
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	253	1	1005	3	Y	-0-					55
*02	2900	N	4176	-0-	1276	1276	840	1	3336	3	Y	-0-					55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					31
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	3					34
							3	9									
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					34
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					34
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
02	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

09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	3	N	-0-					144
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	3	N	-0-	124	1			20
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	919	3	N	-0-					20
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	179	1	710	3	N	-0-					20
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	185	1	734	3	N	-0-					20
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	177	1	703	3	N	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	889	3	N	-0-					23
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	29	1	926	3	N	-0-					23
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24	1	773	3	N	-0-					23
12	961	N	607	-0-	-354	-0-	111	1	496	3	N	-0-					23
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	168	1	750	3	N	-0-					23
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	183	1	813	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1721	3	Y	-0-					54
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1905	3	Y	-0-					54
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	3	Y	-0-					54
12	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	297	1	1180	3	Y	-0-					54
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	333	1	1326	3	Y	-0-					54
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	347	1	1377	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1902	-0-	1902	9671	19	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2155	-0-	2155	11826	21	1	2134	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2090	-0-	2090	13916	21	1	2069	3	Y	-0-					-0-
12	15848	X	1932	-0-	-13916	-0-	389	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	396	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	3	Y	-0-					130
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	23	1	2259	3	Y	-0-					130
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	22	1	2189	3	Y	-0-					130
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	404	1	1605	3	Y	-0-					130
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	3	Y	-0-					130
*02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	434	1	1722	3	Y	-0-					130

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
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	143	1			42
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					42
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					42
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-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
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2069	2	7	9	N	6					125
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			125
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			N	-0-					125
12	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1329	2	9	9	N	8	1	8			132
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					132
02	1711	N	1704	-0-	-7	-0-	1703	2	1	9	N	1	1	8			132

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	728	2	2	9	Y	2	2	8			47
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					47
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					47
12	744	N	617	-0-	-127	-0-	613	2	4	9	Y	4	4	8			47
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			47
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	Y	52	85	1	3	8	11

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			Y	-0-					32
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					32
11	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2			Y	-0-					32
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					32
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					32
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	T. A.		1792	-0-	1792	15292	1778	2	14	9	Y	13	13	8			70
10	17225	X	1933	-0-	-15292	-0-	1933	2			Y	-0-					70
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			Y	-0-					70
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	Y	6	6	8			70
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4	4	8			70
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1809	2	48	9	Y	44	4	8			110

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					74
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					74
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-					20
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					20
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					20
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					20
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					20
02	2117	N	1731	-0-	-386	-0-	1718	2	13	9	N	12	12	8			20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	39	1			-0-
10	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	783	X	748	-0-	-35	-0-	720	2	28	9	Y	25					25

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	53	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	Y	13	13	8			4
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			Y	-0-					4
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-					4
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					4
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	969	2	80	9	Y	73	85	1	5	8	15
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					15
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					15
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1000	2	7	9	Y	6	6	8			15
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	8			15

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	51					144
							56	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	1	130	1			15
							1	9									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	Y	-0-					15
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					15
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	37	1	141	2	Y	4					19
							4	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	2	Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1710	-0-	-30	-0-	1678	2	32	9	Y	29	48	1	10	8	-0-
10	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1976	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
01	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	1647	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1999	2	83	9	Y	75	5	8			70

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	6					18
							7	9									
10	403	N	163	-0-	-240	-0-	20	1	139	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					5
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					5
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					5
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	Y	16	16	8			11
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	457	2	1	9	Y	1					12
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					12
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	8			12
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	Y	3	3	8			12
*02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	Y	20	20	8			12

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	753	1	3040	2	Y	18	18	8			110
							20	9									
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	1161	1	4628	2	Y	80	108	1	40	8	42
							88	9									
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1328	1	4561	2	Y	113	109	1	30	8	16
							124	9									
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	1495	1	4872	2	Y	21	21	8			16
							23	9									
*01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1524	1	3825	2	Y	105	30	8			91
							116	9									
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1682	1	4376	2	Y	22	22	8			91
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	2600	2	4	9	Y	4	4	8			47
10	3565	X	2525	-0-	-1040	-0-	2525	2			Y	-0-					47
11	3450	X	2038	-0-	-1412	-0-	2038	2			Y	-0-					47
12	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			47
01	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	2302	2	1	9	Y	1	1	8			47
02	2523	X	2474	-0-	-49	-0-	2410	2	64	9	Y	58	89	1	5	8	11

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	10					29
							11	9									
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	15	1	101	2	Y	-0-	26	1			3
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	26	1	99	2	Y	-0-					3
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					3
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					3
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	Y	-0-					3

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			Y	-0-					32
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					32
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					32
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					32
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					32
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	13	8			4
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					4
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					4
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	233	2	6	9	Y	5	5	8			4
01	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					4
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					4

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	21	9	Y	19	19	8			23
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					23
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1035	2	44	9	Y	40					63
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	9	8			77
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	Y	1	1	8			77
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2348	2	17	9	Y	15	15	8			77

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1050	X	381	-0-	-669	-0-	283	2	98	9	Y	89	66	1	1	8	22
10	1085	X	348	-0-	-737	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	1050	X	928	-0-	-122	-0-	921	2	7	9	Y	6	6	8			22
12	434	X	214	-0-	-220	-0-	214	2			Y	-0-					22
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	8			22
02	899	X	348	-0-	-551	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	8			22

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					26
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					26
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					26
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					70
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					70
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	2	8			70
01	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					70
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

09	4950	X	4125	-0-	-825	-0-	4082	2	43	9	Y	39	123	1	4	8	18
10	4867	X	3852	-0-	-1015	-0-	3850	2	2	9	Y	2	2	8			18
11	4320	X	3511	-0-	-809	-0-	3508	2	3	9	Y	3	3	8			18
12	4464	X	3530	-0-	-934	-0-	3524	2	6	9	Y	5	5	8			18
01	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	3245	2	3	9	Y	3	3	8			18
02	4002	X	2621	-0-	-1381	-0-	2618	2	3	9	Y	3	3	8			18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	330 36	1 9	6972	2	N	33	157	1	5	8	23
10	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	302 2	1 9	2971	2	N	2	2	8			23
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	328 7	1 9	6353	2	N	6	6	8			23
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	341 129	1 9	5888	2	N	117	5	8			135
01	3565	X	1494	-0-	-2071	-0-	176 4	1 9	1314	2	N	4	4	8			135
02	3335	X	2196	-0-	-1139	-0-	2126	2	70	9	N	64	171	1	3	8	25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

09	990	X	752	-0-	-238	-0-	745	2	7	9	Y	6	36	1			4
10	961	X	651	-0-	-310	-0-	651	2			Y	-0-					4
11	930	X	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					4
12	961	X	567	-0-	-394	-0-	567	2			Y	-0-					4
01	775	X	470	-0-	-305	-0-	470	2			Y	-0-					4
02	551	N	391	-0-	-160	-0-	391	2			Y	-0-					4

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					109
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					109
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			Y	-0-					44
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1631	2	13	9	Y	12					56
11	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1342	2			Y	-0-					56
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					56
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1576	2	34	9	Y	31	72	1			15
02	1595	X	1276	-0-	-319	-0-	1276	2			Y	-0-					15

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3273	-0-	-1227	-0-	327	1	2938	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
10	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	365	1	3038	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
11	2970	X	2513	-0-	-457	-0-	262	1	2248	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
12	3379	X	1788	-0-	-1591	-0-	157	1	1631	2	Y	-0-					18
01	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	297	1	2553	2	Y	10	10	8			18
							11	9									
02	3190	X	2149	-0-	-1041	-0-	251	1	1892	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	690	1	440	2	N	-0-					47
10	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	713	1	404	2	N	-0-					47
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	690	1	542	2	N	-0-					47
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	713	1	375	2	N	-0-					47
01	1116	N	745	-0-	-371	-0-	529	1	216	2	N	-0-					47
02	1189	N	1008	-0-	-181	-0-	598	1	410	2	N	-0-					47

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
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					27
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					27
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1	1	8			27
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2	2	8			27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2	2	8			27
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			27

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					27
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					27
12	1178	N	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1461	1	10096	2	N	67	161	1	1	8	91
							74	9									
10	11749	X	11234	-0-	-515	-0-	1346	1	9629	2	N	235	179	1	17	8	130
							259	9									
11	11370	X	10001	-0-	-1369	-0-	1268	1	8681	2	N	47	47	8			130
							52	9									
12	11749	X	8666	-0-	-3083	-0-	936	1	7607	2	N	112	178	1	15	8	49
							123	9									
01	11749	X	5706	-0-	-6043	-0-	390	1	5279	2	N	34	34	8			49
							37	9									
02	10991	X	5951	-0-	-5040	-0-	516	1	5403	2	N	29	29	8			49
							32	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	8701	-0-	-2069	-0-	451	1	8211	2	Y	35	84	1			13
							39	9									
10	11129	X	6946	-0-	-4183	-0-	534	1	6410	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
11	8880	X	4097	-0-	-4783	-0-	496	1	3601	2	Y	-0-					13
12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	551	1	10325	2	Y	-0-					13
01	8990	X	750	-0-	-8240	-0-	325	1	425	2	Y	-0-					13
02	8410	X	375	-0-	-8035	-0-	369	1	6	9	Y	5	5	8			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1238	-0-	-1702	-0-	1235	1	3	9	N	3	182	1	2	8	89
10	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1436	1	20	9	N	18	18	8			89
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	994	1	844	2	N	30	30	8			89
							33	9									
12	1364	X	823	-0-	-541	-0-	544	1	107	2	N	156	173	1			72
							172	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1479	1	2174	2	N	62	62	8			72
							68	9									
02	1798	X	1164	-0-	-634	-0-	945	1	219	9	N	199	61	8			210

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	3000	N	3274	-0-	274	274	241	1	3033	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3718	-0-	618	892	272	1	3446	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3592	-0-	592	1484	273	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	5131	X	3647	-0-	-1484	-0-	278	1	3300	2	Y	63					63
							69	9									
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	269	1	3043	2	Y	-0-					63
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					63

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	63					63
							69	9									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1924	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	1	1	11	9	Y	10	11	1			1
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1705	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	139	1	1975	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	2001	X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					4

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	155	149	1			48
							171	9									
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1046	1	5758	2	Y	194	229	1			13
							213	9									
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	942	1	5124	2	Y	181	125	1			69
							199	9									
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	1135	1	5749	2	Y	193	250	1			12
							212	9									
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	1182	1	5886	2	Y	238	215	1			35
							262	9									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					35

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3000	N	2702	-0-	-298	181	143	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3152	-0-	52	233	135	1	2998	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					3
10	14B2 EXT		114	-0-	114	141	114	2			Y	-0-					3
11	14B2 EXT		69	-0-	69	210	69	2			Y	-0-					3
12	14B2 EXT		97	-0-	97	307	97	2			Y	-0-					3
01	382	X	75	-0-	-307	-0-	75	2			Y	-0-					3
02	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		973	-0-	973	973	973	2			Y	-0-					30
10	14B2 EXT		282	-0-	282	1255	282	2			Y	-0-					30
11	14B2 EXT		346	-0-	346	1601	346	2			Y	-0-					30
12	14B2 EXT		315	-0-	315	1916	315	2			Y	-0-					30
01	2297	X	381	-0-	-1916	-0-	381	2			Y	-0-					30
02	T. A.		374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					30

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
09	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	148	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	101	1	2255	2	Y	85	77	1			8
							94	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					8
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					8
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					8
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					8

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33
10	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			Y	-0-					33
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					33
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					33
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					33
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	122	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	108	1	2394	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	100	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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-
02	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

09	960	N	754	-0-	-206	-0-	22	1	720	3	Y	11	26	1		15
							12	9								
10	992	N	703	-0-	-289	-0-	21	1	673	3	Y	8				23
							9	9								
11	1080	N	575	-0-	-505	-0-	17	1	543	3	Y	14	18	1		19
							15	9								
12	775	N	443	-0-	-332	-0-	112	1	327	3	Y	4				23
							4	9								
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	105	1	362	3	Y	10	17	1		16
							11	9								
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	293	3	Y	9				25
							10	9								

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					128
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					128
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					128
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					128
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					128
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	281	2			N	-0-					128

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
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					79
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					79
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					79
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					79
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					79
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	295	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	3			N	-0-					48
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					48
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					48
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					48
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					48
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					48

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					123
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					123
11	450	N	271	-0-	-179	-0-	267	3	4	9	N	4					127
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	N	1	104	1			24
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					24
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					24

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					122
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	3			N	-0-					53
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					53
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					53
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					53
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					58
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					58

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					175
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4024	3	4	9	N	4					179
11	3870	X	3326	-0-	-544	-0-	3309	3	17	9	N	15					194
12	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3785	3	9	9	N	8	78	1			124
01	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3387	3	11	9	N	10					134
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					N	NO RPT					134

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
09	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2761	3	36	9	N	33					159
10	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3105	3	26	9	N	24					183
11	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2913	3	11	9	N	10					193
12	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2975	3	24	9	N	22	176	1			39
01	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2705	3	24	9	N	22					61
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT					61

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2019

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

09	5130	X	4904	-0-	-226	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5140	2	187	9	N	170	170	1			-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4814	-0-	-145	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					80
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					80
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					80
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					80
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					80
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1074	2	191	9	N	174	174	1			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3464	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
10	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	3039	2	132	9	Y	120	120	1			-0-
02	3074	X	2857	-0-	-217	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					18
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					18
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					18
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					18
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					18
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					18

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
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1119	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	12	1			20
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					20
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					20
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-	10	1			10
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			Y	-0-					10

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
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2305	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1872	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	1995	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2001	N	1946	-0-	-55	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	2			Y	-0-					-0-
01	1396	N	-0-	-0-	-1396	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	738	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3547	2	147	9	Y	134	134	1			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3490	2	297	9	Y	270	270	1			-0-
*02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3454	2	169	9	Y	154	154	1			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	923	2	11	9	N	10					202
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	887	2	17	9	N	15	177	1			40
11	930	N	447	-0-	-483	-0-	444	2	3	9	N	3					43
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					46
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7					53
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	765	2	14	9	N	13	1	8			65

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

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
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

09	780	N	482	-0-	-298	-0-	35	1	447	3	N	-0-					110
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-					110
11	510	N	266	-0-	-244	-0-	38	1	228	3	N	-0-					110
12	496	N	236	-0-	-260	-0-	52	1	184	3	N	-0-					110
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	39	1	133	3	N	-0-					110
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

09	930	N	924	-0-	-6	-0-	63	1	804	3	N	52	135	1			24
							57	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	79	1	853	3	N	22					46
							24	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	103	1	625	3	N	151	189	1			8
							166	9									
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	161	1	529	3	N	10					18
							11	9									
01	961	N	801	-0-	-160	-0-	191	1	597	3	N	12					30
							13	9									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	N	33					63
							36	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7	1	214	3	N	1	57	1			29
							1	9									
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	3	N	-0-					29
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					29
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	95	1	256	3	N	-0-					29
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	83	1	225	3	N	-0-					29
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	69	1	187	3	N	28					57
							31	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					89
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			61
*11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-	36	1			25
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	244	1	668	3	N	-0-	13	1			12
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	89	1	243	3	N	-0-	12	1			-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	188	1	521	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	N	10	30	1			41
							11	9									
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	26	1			15
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	499	1	1363	3	N	18	27	1			6
							20	9									
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	399	1	1095	3	N	-0-	6	1			-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	N	-0-					36
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	N	2					38
							2	9									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	61	1	376	3	N	-0-					38
12	744	N	413	-0-	-331	-0-	96	1	315	3	N	2					40
							2	9									
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	65	1	205	3	N	2					42
							2	9									
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	N	32					74
							35	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-	50	1			50
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-	30	1			20
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	412	1	1125	3	N	27	22	1			25
							30	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	368	1	1011	3	N	72	50	1			47
							79	9									
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	344	1	950	3	N	50					97
							55	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	106	1	809	3	N	3					55
							3	9									
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2124	3	46	9	N	42					97
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	553	1	1511	3	N	22					119
							24	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	535	1	1471	3	N	20					139
							22	9									
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	439	1	1210	3	N	48					187
							53	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					167
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	207	1	1575	3	N	100					267
							110	9									
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1625	3	138	9	N	125	190	1			202
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	346	1	942	3	N	23					225
							25	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	322	1	885	3	N	18					243
							20	9									
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	278	1	765	3	N	71	146	1			168
							78	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					142
10	1240	X	9	-0-	-1231	-0-	1	1	8	3	N	-0-	79	1			63
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-	53	1			10
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	2442	1	6666	3	N	157	133	1			34
							173	9									
*01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1710	1	4698	3	N	5	22	1			17
							6	9									
*02	2900	N	5192	-0-	2292	2292	1359	1	3747	3	N	78					95
							86	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

09	840	N	590	-0-	-250	-0-	43	1	547	3	N	-0-					20
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	-0-					20
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	69	1	422	3	N	-0-					20
12	620	N	426	-0-	-194	-0-	99	1	327	3	N	-0-					20
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	236	1	741	3	N	8					28
							9	9									
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	145	1	510	3	N	35					63
							39	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

09	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					62
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					62
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					62
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	N	10					72
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					72
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	74	2			N	-0-					72

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1722	2	29	9	N	26	186	1	1	8	33
10	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1539	2	22	9	N	20	1	8			52
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20	5	8			67
12	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1477	2	37	9	N	34	11	8			90
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1234	2	69	9	N	63	39	8			114
02	1160	N	374	-0-	-786	-0-	372	2	2	9	N	2	2	8			114

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					99
10	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					99
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	587	2	47	9	N	43					142
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					142
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					142
02	609	N	321	-0-	-288	-0-	288	2	33	9	N	30					172

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					62
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					62
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	2			N	-0-					62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					26
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					26
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					26
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					26
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					26
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					26

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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1261	2	31	9	N	28	1	8			201
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	918	2	10	9	N	9	177	1	1	8	32
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	849	2	41	9	N	37	17	8			52
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	1024	2	21	9	N	19	7	8			64
01	930	N	503	-0-	-427	-0-	448	2	55	9	N	50	39	8			75
02	870	N	503	-0-	-367	-0-	495	2	8	9	N	7					82

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
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	421	2	6	9	N	5					105
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	610	2	12	9	N	11	1	8			115
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20	11	8			124
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	492	2	17	9	N	15	4	8			135
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	483	2	36	9	N	33	26	8			142
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	520	2	14	9	N	13	5	8			150

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
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					90
10	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1550	2	20	9	N	18	1	8			107
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1977	2	39	9	N	35	28	8			114
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1253	2	9	9	N	8	7	8			115
01	1581	N	532	-0-	-1049	-0-	503	2	29	9	N	26	70	1	26	8	45
02	1943	N	1747	-0-	-196	-0-	1738	2	9	9	N	8	6	8			47

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8	1	8			127
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	837	2	10	9	N	9	92	1	2	8	42
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	964	2	25	9	N	23	3	8			62
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	547	2	25	9	N	23	3	8			82
01	837	N	388	-0-	-449	-0-	366	2	22	9	N	20	80	1	4	8	18
02	957	N	299	-0-	-658	-0-	287	2	12	9	N	11	2	8			27

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	761	2	17	9	N	15	2	8			145
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	2	30	9	N	27	92	1	1	8	79
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	713	2	18	9	N	16	1	8			94
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	N	11					105
01	1054	N	819	-0-	-235	-0-	812	2	7	9	N	6	2	8			109
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	629	2	9	9	N	8					117

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3655	2	39	9	N	35	2	8			122
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	157	1	2593	2	N	44	4	8			162
							48	9									
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	56	1	2647	2	N	37	1	8			198
							41	9									
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2791	2	53	9	N	48	160	1	1	8	85
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2765	2	42	9	N	38					123
02	2175	X	2062	-0-	-113	-0-	2037	2	25	9	N	23	3	8			143

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					34
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					34
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					34
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					34
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					34
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					34

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					57
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	46	1	760	2	N	11					68
							12	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	42	1	1955	2	N	38	12	8			94
							42	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1604	2	50	9	N	45	75	1	9	8	55
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12	4	8			63
02	1711	N	1281	-0-	-430	-0-	1266	2	15	9	N	14	5	8			72

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

09	2190	N	957	-0-	-1233	-0-	950	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	234	1	3858	2	Y	49	27	1			24
							54	9									
11	3000	N	3374	-0-	374	1420	68	1	3205	2	Y	92	104	1	3	8	9
							101	9									
12	3100	N	3013	-0-	-87	1333	2772	2	241	9	Y	219	181	1	4	8	43
01	4369	X	3036	-0-	-1333	-0-	2809	2	227	9	Y	206	200	1	7	8	42
02	3886	X	2562	-0-	-1324	-0-	2383	2	179	9	Y	163	163	1	6	8	36

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16	1	8			153
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1234	2	26	9	N	24	55	1			122
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	933	2	29	9	N	26	3	8			145
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1013	2	29	9	N	26	4	8			167
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1213	2	22	9	N	20	4	8			183
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1537	2	13	9	N	12	3	8			192

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	707	2	23	9	N	21	1	8			107
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8					115
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			115
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					115
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					115
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					118

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2366	2	65	9	Y	59	6	8			235
10	1612	N	781	-0-	-831	-0-	42	1	691	2	Y	44	184	1			95
							48	9									
11	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	28	1	1292	2	Y	27	1	8			121
							30	9									
12	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1290	2	30	9	Y	27	3	8			145
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1309	2	39	9	Y	35	2	8			178
02	1305	N	1188	-0-	-117	-0-	1149	2	39	9	Y	35	115	1	4	8	94

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5	2	8			145
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2336	2	12	9	N	11	1	8			155
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15					170
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2114	2	23	9	N	21	50	1	5	8	136
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	4	8			139
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	N	5	3	8			141

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					123
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	N	20	80	1	1	8	62
							22	9									
11	3000	N	3021	-0-	21	21	62	1	2923	2	N	33	5	8			90
							36	9									
12	2791	N	2770	-0-	-21	-0-	2702	2	68	9	N	62	28	1	7	8	117
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2211	2	18	9	N	16	6	8			127
02	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	1591	2	20	9	N	18	2	8			143

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

09	3000	N	3134	-0-	134	4892	3072	2	62	9	N	56	190	1	1	8	119
10	7720	X	2828	-0-	-4892	-0-	2803	2	25	9	N	23	98	1	1	8	43
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	N	12					55
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	N	12	2	8			65
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					85
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	N	17	2	8			100

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					125
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	N	20					145
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	N	19					164
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18	3	8			179
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2078	2	30	9	N	27	2	8			204
02	1595	N	1120	-0-	-475	-0-	1110	2	10	9	N	9	2	8			211

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5540	-0-	2540	7183	5382	2	158	9	Y	144	112	1	3	8	56
10	13267	X	6084	-0-	-7183	-0-	336	1	5531	2	Y	197	156	1	1	8	96
							217	9									
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	128	1	6004	2	Y	362	417	1	5	8	36
							398	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	5788	2	459	9	Y	417	365	1	6	8	82
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5786	2	376	9	Y	342	344	1	11	8	69
02	6322	X	5428	-0-	-894	-0-	5129	2	299	9	Y	272	272	1	9	8	60

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2863	-0-	2863	2863	2809	2	54	9	N	49	9	8			40
12		14B2 EXT	956	-0-	956	3819	953	2	3	9	N	3					43
01		14B2 EXT	882	-0-	882	4701	862	2	20	9	N	18	6	8			55
*02	5289	X	588	-0-	-4701	-0-	579	2	9	9	N	8	3	8			60

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2157	2	34	9	N	31	2	8			184
10	1798	N	1256	-0-	-542	-0-	1234	2	22	9	N	20					204
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	N	13					217
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1720	2	20	9	N	18	186	1	4	8	45
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	N	14	1	8			58
02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	1163	2	17	9	N	15					73

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					140
10	1798	N	1208	-0-	-590	-0-	68	1	1127	2	N	12					152
							13	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	54	1	2511	2	N	12	4	8			160
							13	9									
12	3100	N	3658	-0-	558	558	3603	2	55	9	N	50	153	1	5	8	52
01	3100	N	3593	-0-	493	1051	3573	2	20	9	N	18	2	8			68
*02	2900	N	2871	-0-	-29	1022	2839	2	32	9	N	29	5	8			92

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	498	2	19	9	N	17	1	8			93
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	591	2	19	9	N	17	1	8			109
11	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					109
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	432	2	11	9	N	10					119
01	620	N	448	-0-	-172	-0-	438	2	10	9	N	9	79	1	2	8	47
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	N	6					53

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2858	2	68	9	Y	62	2	8			150
10	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2222	2	92	9	Y	84	127	1	2	8	105
11	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	2030	2	39	9	Y	35	3	8			137
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3274	2	40	9	Y	36	4	8			169
01	3100	N	3171	-0-	71	285	3093	2	78	9	Y	71	166	1	4	8	70
*02	2890	N	2605	-0-	-285	-0-	2522	2	83	9	Y	75	3	8			142

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
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					160
10	3100	N	4669	-0-	1569	1569	264	1	4353	2	N	47	4	8			203
							52	9									
11	3000	N	2425	-0-	-575	994	50	1	2345	2	N	27	184	1	1	8	45
							30	9									
12	3100	N	2459	-0-	-641	353	2413	2	46	9	N	42	5	8			82
01	2747	X	2394	-0-	-353	-0-	2365	2	29	9	N	26	6	8			102
*02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1983	2	31	9	N	28	2	8			128

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
09	2373	N	1229	-0-	-1144	-0-	1223	2	6	9	Y	5					5
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	2	Y	53	4	1			54
							58	9									
11	1560	X	1164	-0-	-396	-0-	24	1	1125	2	Y	14					68
							15	9									
12	1612	X	800	-0-	-812	-0-	783	2	17	9	Y	15	1	8			82
01	1612	X	625	-0-	-987	-0-	599	2	26	9	Y	24					106
02	1334	X	578	-0-	-756	-0-	554	2	24	9	Y	22	68	1			60

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	183	2	26	9	N	24	1	8			170
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7	161	1	3	8	13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	2	15	9	N	14	2	8			25
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					25

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
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					107
10	3100	N	4192	-0-	1092	1092	237	1	3904	2	N	46	88	1	2	8	63
							51	9									
11	3000	N	2647	-0-	-353	739	55	1	2568	2	N	22	5	8			80
							24	9									
12	3100	N	2694	-0-	-406	333	2662	2	32	9	N	29	4	8			105
01	2946	X	2613	-0-	-333	-0-	2601	2	12	9	N	11	4	8			112
*02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5	5	8			112

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-	12	1			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	2339	2	Y	2				3
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	2280	2	Y	2				5
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	2118	2	Y	2				7
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	2372	2	Y	2	7	1		2
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	2377	2	Y	3				5
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	2255	2	Y	3				8

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	2283	2	Y	1				1
10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	71	1	2367	2	Y	-0-				1
11	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	59	1	1972	2	Y	-0-				1
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	58	1	1935	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66 1	1 9	2191	2	Y	1				1
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-				1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	1688	2	Y	6				17
10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	48 11	1 9	1060	2	Y	10				27
11	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	49 19	1 9	1083	2	Y	17	22	1		22
12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	57 23	1 9	1266	2	Y	21				43
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1196	2	Y	3	30	1		16
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1543	2	Y	16				32

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	963	2	Y	3					10
							3	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	16					26
							18	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	19	20	1			25
							21	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	Y	11					36
							12	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	Y	14	27	1			23
							15	9									
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	Y	12					35
							13	9									

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
09	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	92	1	2055	2	Y	7					31
							8	9									
10	2449	X	1928	-0-	-521	-0-	82	1	1814	2	Y	29					60
							32	9									
11	2130	N	1444	-0-	-686	-0-	61	1	1357	2	Y	24	45	1			39
							26	9									
12	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	69	1	1534	2	Y	18					57
							20	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	Y	26	44	1			39
							29	9									
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	23					62
							25	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
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	8					27
							9	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	33					60
							36	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1125	2	Y	17					52
							19	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	Y	21	39	1			34
							23	9									
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	2	Y	20					54
							22	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
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	130	1	2893	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	67	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	64	1	1418	2	Y	9					31
							10	9									
10	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	50	1	1104	2	Y	34					65
							37	9									
11	1440	N	756	-0-	-684	-0-	32	1	705	2	Y	17	49	1			33
							19	9									
12	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	46	1	1011	2	Y	21					54
							23	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	Y	28	43	1			39
							31	9									
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	24					63
							26	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	521	2			N	-0-					110
10	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					110
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14					124
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					128
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					128
02	609	N	496	-0-	-113	-0-	494	2	2	9	N	2					130

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	36	-0-	36	36	36	2				N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1187	2	179	9	N	163	163	1			-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					93
10		124 N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					93
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					93
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	196	1	535	3	N	-0-					93
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	191	1	527	3	N	-0-					93
*02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	171	1	472	3	N	-0-					93

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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 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
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-
02	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

09	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	890	1	3108	3	N	1					28
							1	9									
10	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	875	1	3410	3	N	-0-					28
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	863	1	3530	3	N	9					37
							10	9									
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	914	1	4419	3	N	-0-					37
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	758	1	3798	3	N	1					38
							1	9									
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT					38

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

09	11820	X	11742	-0-	-78	-0-	11707	3	35	9	N	32					222
10	12152	X	11907	-0-	-245	-0-	11892	3	15	9	N	14					236
11	11730	X	11592	-0-	-138	-0-	11552	3	40	9	N	36					272
12	12121	X	11595	-0-	-526	-0-	11571	3	24	9	N	22					294
01	12121	X	11511	-0-	-610	-0-	11478	3	33	9	N	30					324
02	11339	X	NO RPT	-0-	-11339	-0-					N	NO RPT					324

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	330	1	3829	3	Y	66					162
							73	9									
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	339	1	3947	3	Y	55					217
							61	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	334	1	4124	3	Y	37					254
							41	9									
12	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	350	1	3920	3	Y	74					328
							81	9									
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	415	1	5251	3	Y	79	172	1			235
							87	9									
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					235

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

09	8490	X	7835	-0-	-655	-0-	7822	3	13	9	Y	12					96
10	8928	X	7755	-0-	-1173	-0-	7754	3	1	9	Y	1					97
11	8640	X	7283	-0-	-1357	-0-	7283	3			Y	-0-					97
12	8742	X	7112	-0-	-1630	-0-	7112	3			Y	-0-					97
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8158	3	20	9	Y	18					115
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					Y	NO RPT					115

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7765	3	55	9	Y	50					224
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7924	3	2	9	Y	2					226
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					226
12	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	3			Y	-0-					226
01	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7804	3	53	9	Y	48					274
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					Y	NO RPT					274

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
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	233	1	7583	3	Y	1					4
							1	9									
10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	230	1	7208	3	Y	-0-					4
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	197	1	6406	3	Y	-0-					4
12	7719	X	6374	-0-	-1345	-0-	200	1	6174	3	Y	-0-					4
01	8091	X	6805	-0-	-1286	-0-	205	1	6600	3	Y	-0-	2	1			2
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					Y	NO RPT					2

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11354	3	10	9	Y	9	8	1			4
10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11687	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11136	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	11594	X	11276	-0-	-318	-0-	11267	3	9	9	Y	8	5	1			6
01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	10918	3	10	9	Y	9	13	1			2
02	10991	X	NO RPT	-0-	-10991	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		799	-0-	799	799	797	3	2	9	Y	2					24
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	799					Y	NO RPT					24

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
09	10320	X	10045	-0-	-275	-0-	10043	3	2	9	N	2					132
10	10602	X	10027	-0-	-575	-0-	10027	3			N	-0-					132
11	9990	X	9746	-0-	-244	-0-	9746	3			N	-0-					132
12	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	9788	3	2	9	N	2					134
01	10385	X	9556	-0-	-829	-0-	9543	3	13	9	N	12					146
02	9715	X	NO RPT	-0-	-9715	-0-					N	NO RPT					146

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
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6559	-0-	-416	-0-	6559	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5909	-0-	-973	-0-	5909	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	NO RPT	-0-	-6815	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	118	1			2014
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					2014
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2014
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					2014
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					2014
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2014

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1006	2	41	9	N	37					91
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					91
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					91
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					91
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					91
*02	986	N	749	-0-	-237	-0-	749	2			N	-0-					91

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
01	217	X	127	-0-	-90	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
02	203	X	100	-0-	-103	-0-	100	2	Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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-
02	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

09	2206	N	693	-0-	-1513	-0-	690	2	3	9	Y	3	23	1	9
10	2263	X	601	-0-	-1662	-0-	586	2	15	9	Y	14	16	1	7
11	2190	X	483	-0-	-1707	-0-	476	2	7	9	Y	6	2	1	11
12	1271	X	571	-0-	-700	-0-	561	2	10	9	Y	9	13	1	7
01	1271	X	575	-0-	-696	-0-	563	2	12	9	Y	11			18
02	667	X	593	-0-	-74	-0-	556	2	37	9	Y	34	42	1	10

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

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

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2019	2	25	9	Y	23	312	1	33
10	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2054	2	22	9	Y	20	42	1	11
11	2310	N	1967	-0-	-343	-0-	1942	2	25	9	Y	23	5	1	29
12	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1855	2	31	9	Y	28	44	1	13
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1973	2	26	9	Y	24			37
02	1914	N	1293	-0-	-621	-0-	1259	2	34	9	Y	31	61	1	7

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	137	1	8
10	837	N	564	-0-	-273	-0-	485	2	79	9	Y	72	80	1	-0-
11	810	N	427	-0-	-383	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
02	406	N	246	-0-	-160	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	38	1			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	536	2	124	9	Y	113	100	1			13
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					13
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					13
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	57					70
02	290	N	195	-0-	-95	-0-	129	2	66	9	Y	60					130

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	13581	-0-	-939	-0-	13437	2	144	9	N	131					276
10	14353	X	13974	-0-	-379	-0-	13776	2	198	9	N	180	332	1			124
11	13890	X	12668	-0-	-1222	-0-	12646	2	22	9	N	20					144
12	14291	X	12286	-0-	-2005	-0-	12142	2	144	9	N	131	190	1			85
01	14291	X	11713	-0-	-2578	-0-	11614	2	99	9	N	90					175
02	13137	X	10464	-0-	-2673	-0-	10345	2	119	9	N	108	166	1			117

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19980	X	18957	-0-	-1023	-0-	18804	2	153	9	N	139	174	1			127
10	20615	X	19744	-0-	-871	-0-	19561	2	183	9	N	166	184	1			109
11	19950	X	18435	-0-	-1515	-0-	18338	2	97	9	N	88					197
12	20429	X	19748	-0-	-681	-0-	19396	2	352	9	N	320	346	1			171
01	19778	X	19181	-0-	-597	-0-	19125	2	56	9	N	51					222
02	18473	X	18021	-0-	-452	-0-	17893	2	128	9	N	116	159	1			179

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

09	11580	X	11191	-0-	-389	-0-	927	1	10216	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
10	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	863	1	11066	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
11	11610	X	11337	-0-	-273	-0-	791	1	10514	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
12	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	757	1	10147	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
01	11005	X	10812	-0-	-193	-0-	759	1	10029	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
02	10295	X	10011	-0-	-284	-0-	722	1	9266	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

09	12780	X	11257	-0-	-1523	-0-	11190	2	67	9	N	61	158	1			50
10	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12002	2	238	9	N	216	179	1			87
11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12250	2	150	9	N	136	176	1			47
12	11811	X	7992	-0-	-3819	-0-	7845	2	147	9	N	134					181
01	12245	X	11594	-0-	-651	-0-	11544	2	50	9	N	45	179	1			47
02	11977	X	10436	-0-	-1541	-0-	10193	2	243	9	N	221	171	1			97

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

09	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	34524	2	144	9	N	131	174	1			27
10	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	36507	2	217	9	N	197	179	1			45
11	37616	X	37616	-0-	-0-	-0-	37063	2	553	9	N	503	365	1			183
12	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	34852	2	34	9	N	31	167	1			47
01	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	34426	2	326	9	N	296	187	1			156
*02	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	31685	2	362	9	N	329	369	1			116

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

09	12540	X	12091	-0-	-449	-0-	11958	2	133	9	Y	121	109	1			12
10	12927	X	12207	-0-	-720	-0-	12083	2	124	9	Y	113	102	1			23
11	12540	X	11614	-0-	-926	-0-	11483	2	131	9	Y	119	118	1			24
12	12493	X	11280	-0-	-1213	-0-	11150	2	130	9	Y	118	121	1			21
01	12493	X	11134	-0-	-1359	-0-	10956	2	178	9	Y	162	160	1			23
02	11687	X	10279	-0-	-1408	-0-	10113	2	166	9	Y	151	142	1			32

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

09	24600	X	22299	-0-	-2301	-0-	22139	2	160	9	Y	145	131	1			14
10	25420	X	21685	-0-	-3735	-0-	21534	2	151	9	Y	137	128	1			23
11	24120	X	21465	-0-	-2655	-0-	21303	2	162	9	Y	147	140	1			30
12	23157	X	22447	-0-	-710	-0-	22285	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	23157	X	21825	-0-	-1332	-0-	21654	2	171	9	Y	155	159	1			22
02	21547	X	20134	-0-	-1413	-0-	19976	2	158	9	Y	144	136	1			30

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
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1351	1	28454	2	Y	145	131	1			14
							160	9									
10	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	1137	1	28936	2	Y	141	127	1			28
							155	9									
11	28767	X	28767	-0-	-0-	-0-	1035	1	27569	2	Y	148	146	1			30
							163	9									
12	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	990	1	27239	2	Y	145	150	1			25
							160	9									
01	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	876	1	25680	2	Y	193	191	1			27
							212	9									
*02	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	776	1	23215	2	Y	180	169	1			38
							198	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17760	X	14965	-0-	-2795	-0-	25	1	14874	2	N	60					244
							66	9									
10	16988	X	14387	-0-	-2601	-0-	25	1	14362	2	N	-0-					244
11	16230	X	14186	-0-	-2044	-0-	3	1	13997	2	N	169	353	1			60
							186	9									
12	16244	X	14679	-0-	-1565	-0-	14613	2	66	9	N	60					120
01	15779	X	14536	-0-	-1243	-0-	14331	2	205	9	N	186	179	1			127
02	14471	X	12949	-0-	-1522	-0-	12883	2	66	9	N	60					187

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28170	X	23418	-0-	-4752	-0-	39	1	22952	2	N	388	353	1			47
							427	9									
10	26722	X	23160	-0-	-3562	-0-	40	1	22910	2	N	191	178	1			60
							210	9									
11	25380	X	22183	-0-	-3197	-0-	5	1	21938	2	N	218	178	1			100
							240	9									
12	25761	X	22294	-0-	-3467	-0-	21999	2	295	9	N	268	179	1			189
01	24707	X	21276	-0-	-3431	-0-	21075	2	201	9	N	183	367	1			5
02	22649	X	19547	-0-	-3102	-0-	19297	2	250	9	N	227	177	1			55

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	2304	1	25410	2	Y	151	134	1			17
							166	9									
10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	1996	1	25530	2	Y	170	153	1			34
							187	9									
11	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	1744	1	23181	2	Y	178	176	1			36
							196	9									
12	29636	X	27093	-0-	-2543	-0-	1869	1	25031	2	Y	175	180	1			31
							193	9									
01	29636	X	27135	-0-	-2501	-0-	1895	1	25038	2	Y	184	189	1			26
							202	9									
02	26941	X	25068	-0-	-1873	-0-	1799	1	23082	2	Y	170	159	1			37
							187	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4902	-0-	-1488	-0-	4847	2	55	9	N	50					147
10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6976	2	63	9	N	57	177	1			27
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					27
12	6231	X	4992	-0-	-1239	-0-	4754	2	238	9	N	216	176	1			67
01	7037	X	4558	-0-	-2479	-0-	4558	2			N	-0-					67
02	6583	X	2500	-0-	-4083	-0-	2500	2			N	-0-					67

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	1906	1	21011	2	Y	196	176	1			20
							216	9									
10	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	1672	1	21434	2	Y	197	179	1			38
							217	9									
11	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	1528	1	20310	2	Y	207	203	1			42
							228	9									
12	23901	X	23398	-0-	-503	-0-	1608	1	21562	2	Y	207	212	1			37
							228	9									
01	23901	X	22944	-0-	-957	-0-	1603	1	21181	2	Y	145	161	1			21
							160	9									
02	22359	X	20395	-0-	-1964	-0-	1463	1	18789	2	Y	130	124	1			27
							143	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	1259	1	20515	2	Y	126	112	1			14
							139	9									
10	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	1120	1	21540	2	Y	142	128	1			28
							156	9									
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	1023	1	20228	2	Y	149	147	1			30
							164	9									
12	25172	X	22616	-0-	-2556	-0-	1102	1	21352	2	Y	147	151	1			26
							162	9									
01	22816	X	22344	-0-	-472	-0-	1094	1	21123	2	Y	115	125	1			16
							127	9									
02	21344	X	21008	-0-	-336	-0-	1062	1	19825	2	Y	110	103	1			23
							121	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
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-
02	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
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-
02	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
09	17340	X	16126	-0-	-1214	-0-	16126	2			N	-0-					22
10	17918	X	17403	-0-	-515	-0-	17241	2	162	9	N	147	156	1			13
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17300	2	37	9	N	34					47
12	16678	X	16151	-0-	-527	-0-	16040	2	111	9	N	101					148
01	17391	X	16396	-0-	-995	-0-	16352	2	44	9	N	40					188
02	16762	X	15259	-0-	-1503	-0-	15192	2	67	9	N	61	182	1			67

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
09	18630	X	18433	-0-	-197	-0-	18328	2	105	9	Y	95	86	1			9
10	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18378	2	94	9	Y	85	77	1			17
11	18630	X	17694	-0-	-936	-0-	17596	2	98	9	Y	89	88	1			18
12	19034	X	17981	-0-	-1053	-0-	17883	2	98	9	Y	89	91	1			16
01	19034	X	17845	-0-	-1189	-0-	17699	2	146	9	Y	133	130	1			19
02	17806	X	16447	-0-	-1359	-0-	16311	2	136	9	Y	124	117	1			26

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
09	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1197	1	13193	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
10	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	1045	1	13390	2	Y	56	51	1			11
							62	9									
11	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	933	1	12694	2	Y	58	57	1			12
							64	9									
12	14818	X	13660	-0-	-1158	-0-	944	1	12651	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
01	14818	X	13430	-0-	-1388	-0-	942	1	12448	2	Y	36	41	1			5
							40	9									
02	13862	X	12503	-0-	-1359	-0-	901	1	11566	2	Y	33	31	1			7
							36	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
09	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24466	2	56	9	Y	51	45	1			6
10	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	18990	2	62	9	Y	56	51	1			11
11	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18059	2	66	9	Y	60	59	1			12
12	25172	X	15784	-0-	-9388	-0-	15719	2	65	9	Y	59	61	1			10
01	25172	X	15430	-0-	-9742	-0-	15365	2	65	9	Y	59	61	1			8
02	23548	X	15447	-0-	-8101	-0-	15382	2	65	9	Y	59	52	1			15

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
09	25860	X	23131	-0-	-2729	-0-	22942	2	189	9	N	172	185	1			182
10	26722	X	24331	-0-	-2391	-0-	24306	2	25	9	N	23	187	1			18
11	24810	X	24521	-0-	-289	-0-	24316	2	205	9	N	186	186	1			18
12	23901	X	23073	-0-	-828	-0-	22878	2	195	9	N	177	183	1			12
01	24335	X	23334	-0-	-1001	-0-	23099	2	235	9	N	214	183	1			43
02	23693	X	21458	-0-	-2235	-0-	21274	2	184	9	N	167	182	1			28

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

09	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	1554	1	17130	2	Y	121	109	1			12
							133	9									
10	19344	X	18385	-0-	-959	-0-	1316	1	16945	2	Y	113	102	1			23
							124	9									
11	18720	X	17491	-0-	-1229	-0-	1215	1	16145	2	Y	119	118	1			24
							131	9									
12	19437	X	18608	-0-	-829	-0-	1283	1	17195	2	Y	118	121	1			21
							130	9									
01	19437	X	19363	-0-	-74	-0-	1355	1	17909	2	Y	90	98	1			13
							99	9									
02	18183	X	16784	-0-	-1399	-0-	1177	1	15519	2	Y	80	79	1			14
							88	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

09	16620	X	7452	-0-	-9168	-0-	612	1	6750	2	Y	82	74	1			8
							90	9									
10	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1283	1	16793	2	Y	101	89	1			20
							111	9									
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	1435	1	19442	2	Y	100	99	1			21
							110	9									
12	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	1570	1	21034	2	Y	103	106	1			18
							113	9									
01	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1614	1	21329	2	Y	77	84	1			11
							85	9									
*02	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	1548	1	19851	2	Y	72	68	1			15
							79	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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-
02	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30124	2	186	9	Y	169	149	1			20
10	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	30008	2	206	9	Y	187	179	1			28
11	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	26813	2	196	9	Y	178	164	1			42
12	31372	X	30867	-0-	-505	-0-	30639	2	228	9	Y	207	212	1			37
01	31310	X	30290	-0-	-1020	-0-	30040	2	250	9	Y	227	232	1			32
02	29290	X	20172	-0-	-9118	-0-	20000	2	172	9	Y	156	169	1			19

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	755	1	8324	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
10	9982	X	9189	-0-	-793	-0-	662	1	8465	2	Y	56	51	1			11
							62	9									
11	9630	X	8737	-0-	-893	-0-	607	1	8064	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
12	9486	X	8955	-0-	-531	-0-	618	1	8272	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
01	9486	X	8809	-0-	-677	-0-	616	1	8141	2	Y	47	50	1			7
							52	9									
02	8845	X	8084	-0-	-761	-0-	581	1	7456	2	Y	43	41	1			9
							47	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	30524	2	139	9	Y	126	112	1			14
10	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	30972	2	156	9	Y	142	128	1			28
11	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	30391	2	164	9	Y	149	147	1			30
12	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31497	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	31651	X	31452	-0-	-199	-0-	31214	2	238	9	Y	216	212	1			30
02	29609	X	28988	-0-	-621	-0-	28767	2	221	9	Y	201	189	1			42

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
09	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	2386	1	26306	2	Y	297	265	1			32
							327	9									
10	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	2021	1	26085	2	Y	306	281	1			57
							337	9									
11	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	1919	1	25854	2	Y	321	313	1			65
							353	9									
12	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	1913	1	25630	2	Y	326	333	1			58
							359	9									
01	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	1911	1	25190	2	Y	290	307	1			41
							319	9									
*02	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1673	1	22115	2	Y	257	254	1			44
							283	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

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-
02	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

09	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	1231	1	13578	2	Y	102	90	1			12
							112	9									
10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	1067	1	13720	2	Y	111	100	1			23
							122	9									
11	14250	X	14248	-0-	-2	-0-	989	1	13128	2	Y	119	118	1			24
							131	9									
12	15686	X	14408	-0-	-1278	-0-	992	1	13286	2	Y	118	121	1			21
							130	9									
01	15562	X	14263	-0-	-1299	-0-	997	1	13179	2	Y	79	89	1			11
							87	9									
02	14413	X	13091	-0-	-1322	-0-	940	1	12068	2	Y	75	70	1			16
							83	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

09	23700	X	19500	-0-	-4200	-0-	19361	2	139	9	Y	126	112	1			14
10	24490	X	20096	-0-	-4394	-0-	19940	2	156	9	Y	142	128	1			28
11	19290	X	18978	-0-	-312	-0-	18814	2	164	9	Y	149	147	1			30
12	20150	X	19258	-0-	-892	-0-	19096	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	20150	X	18876	-0-	-1274	-0-	18681	2	195	9	Y	177	180	1			23
02	18850	X	17489	-0-	-1361	-0-	17307	2	182	9	Y	165	153	1			35

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

09	18810	X	17247	-0-	-1563	-0-	16971	2	276	9	N	251	166	1			98
10	18972	X	17404	-0-	-1568	-0-	17129	2	275	9	N	250	180	1			168
11	18180	X	16386	-0-	-1794	-0-	16049	2	337	9	N	306	363	1			111
12	18507	X	16582	-0-	-1925	-0-	16317	2	265	9	N	241	181	1			171
01	17980	X	16545	-0-	-1435	-0-	16152	2	393	9	N	357	513	1			15
02	16675	X	15386	-0-	-1289	-0-	15285	2	101	9	N	92					107

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
09	24300	X	22940	-0-	-1360	-0-	22711	2	229	9	N	208	195	1			40
10	25110	X	23323	-0-	-1787	-0-	23016	2	307	9	N	279	179	1			140
11	23940	X	21850	-0-	-2090	-0-	21718	2	132	9	N	120	180	1			80
12	24149	X	22546	-0-	-1603	-0-	22342	2	204	9	N	185	178	1			87
01	24025	X	22502	-0-	-1523	-0-	22224	2	278	9	N	253					340
02	22185	X	20736	-0-	-1449	-0-	20587	2	149	9	N	135	363	1			112

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
09	23340	X	22343	-0-	-997	-0-	22043	2	300	9	N	273	330	1			71
10	23963	X	22907	-0-	-1056	-0-	22604	2	303	9	N	275	177	1			169
11	22980	X	21933	-0-	-1047	-0-	21630	2	303	9	N	275	359	1			85
12	23653	X	22406	-0-	-1247	-0-	22086	2	320	9	N	291	191	1			185
01	23095	X	21284	-0-	-1811	-0-	20963	2	321	9	N	292	176	8			301
02	21605	X	20068	-0-	-1537	-0-	19731	2	337	9	N	306	362	1			245

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
09	70439	X	70439	-0-	-0-	-0-	625	1	67590	2	N	2022	1933	1			270
							2224	9									
10	74586	X	71042	-0-	-3544	-0-	647	1	68246	2	N	1954	1951	1			273
							2149	9									
11	75060	X	65930	-0-	-9130	-0-	84	1	64436	2	N	1282	1427	1			128
							1410	9									
12	77562	X	66499	-0-	-11063	-0-	65144	2	1355	9	N	1232	1276	1			84
01	77562	X	63974	-0-	-13588	-0-	62791	2	1183	9	N	1075	896	1			263
02	68092	X	57593	-0-	-10499	-0-	56514	2	1079	9	N	981	1095	1			149

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
09	144930	X	52769	-0-	-92161	-0-	52344	2	425	9	N	386	355	1			233
10	149761	X	56708	-0-	-93053	-0-	56249	2	459	9	N	417	537	1			113
11	144930	X	53051	-0-	-91879	-0-	52659	2	392	9	N	356	364	1			105
12	149761	X	52025	-0-	-97736	-0-	51640	2	385	9	N	350	353	1			102
01	60481	X	49804	-0-	-10677	-0-	49416	2	388	9	N	353	365	1			90
02	53041	X	43276	-0-	-9765	-0-	42917	2	359	9	N	326	183	1			233

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
09	129240	X	65920	-0-	-63320	-0-	371	1	64366	2	N	1075	1071	1			147
							1183	9									
10	133548	X	65954	-0-	-67594	-0-	383	1	64665	2	N	824	713	1			258
							906	9									
11	129240	X	62134	-0-	-67106	-0-	174	1	61320	2	N	582	723	1			117
							640	9									
12	133548	X	61774	-0-	-71774	-0-	61239	2	535	9	N	486	533	1			70
01	133548	X	60117	-0-	-73431	-0-	59598	2	519	9	N	472	357	1			185
02	63713	X	53862	-0-	-9851	-0-	53394	2	468	9	N	425	353	1			257

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
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	186	1	2374	3	N	36	173	1			15
							40	9									
10	2635	N	2308	-327	-0-	-0-	193	1	2109	3	N	5					20
							6	9									
11	2550	N	2147	-403	-0-	-0-	304	1	1843	3	N	-0-					20
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	591	1	2076	3	N	28					48
							31	9									
01	3100	N	3106	-0-	6	6	705	1	2368	3	N	30					78
							33	9									
*02	2406	N	2400	-0-	-6	-0-	513	1	1856	3	N	28					106
							31	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					8
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					8
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					8
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					8
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					8
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					21
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
*02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	3			N	-0-					21

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
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	4	Y	32	48	1			20
							35	9									
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2180	2	57	9	Y	52	36	1			36
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2114	2	55	9	Y	50	43	1			43
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	Y	45	50	1			38
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2126	2	52	9	Y	47	48	1			37
02	2088	N	1785	-0-	-303	-0-	1743	2	42	9	Y	38	39	1			36

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

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
02	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

09	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	3	-0-		-307	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

09	808	N	808	-0-		-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	403	-0-		-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-		-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	837	N	756	-0-		-81	-0-	755	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	749	N	749	-0-		-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	667	N	635	-0-		-32	-0-	632	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	39	63	1			92
10	29	N	29	-0-		-0-	-0-	20	2	9	9	Y	8	18	1			82
11	834	N	834	-0-		-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	2	1			85
12	670	N	670	-0-		-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	1			85
01	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	1			85
*02	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1634	2	66	9	Y	60	54	1			91

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-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.		1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	4	Y	2	1	1			106
							2	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	Y	2	2	1			106
11	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1584	2	2	9	Y	2	2	1			106
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1736	2	2	9	Y	2	2	1			106
01	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1673	2	2	9	Y	2	1	1			107
02	1537	N	1193	-0-	-344	-0-	1191	2	2	9	Y	2	4	1			105

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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					9
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					9
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					10
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					10
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					10

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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					4
10	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					4
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					4
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					5
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					5
02	696	N	338	-0-	-358	-0-	337	2	1	9	Y	1					6

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

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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					5
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					6
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					6
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					6
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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
09	1020	N	61	-0-	-959	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			17
10	2697	X	229	-0-	-2468	-0-	229	2			Y	-0-	3	1			14
11	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2465	2	2	9	Y	2	3	1			13
12	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	1981	2	3	9	Y	3	3	1			13
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2165	2	2	9	Y	2	4	1			11
02	2378	X	1995	-0-	-383	-0-	1984	2	11	9	Y	10	8	1			13

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-		81	2	7	9	Y	6	10	1			38
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-	31	1			7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-		108	2	1	9	Y	1					8
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-		182	2	42	9	Y	38	46	1			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-		161	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-		116	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

09	90	N	70	-0-	-20	-0-		70	2			Y	-0-					5
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-					5
11	60	N	52	-0-	-8	-0-		52	2			Y	-0-					5
12	62	N	32	-0-	-30	-0-		32	2			Y	-0-					5
01	62	N	33	-0-	-29	-0-		33	2			Y	-0-					5
02	58	N	44	-0-	-14	-0-		44	2			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

09	11	N	2	-0-	-9	-0-		2	2			Y	-0-					1
10	10	N	3	-0-	-7	-0-		3	2			Y	-0-					1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					1
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					1
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					1
02	0	N	-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

09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		1475	2	1	4	Y	14	3	1			11
								15	9									
10	1457	N	831	-0-	-626	-0-		828	2	3	9	Y	3	12	1			2
11	1530	N	699	-0-	-831	-0-		698	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	1550	N	603	-0-	-947	-0-		600	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	837	N	541	-0-	-296	-0-		537	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	667	N	460	-0-	-207	-0-		451	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-	1	1			12
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-		4042	2	4	9	Y	4	2	1			14
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-		5621	2	7	9	Y	6	1	1			19
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-		4924	2	8	9	Y	7	2	1			24
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-		3609	2	3	9	Y	3	2	1			25
02	3915	X	3458	-0-	-457	-0-		3449	2	9	9	Y	8	3	1			30

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	892	-0-	-2022	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2138	-0-	-588	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

RUSH CREEK OPERATING LLC 734825
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RUSH CREEK OPERATING LLC //CONT.// 734825
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
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					319
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2923	2	22	9	N	20					339
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					339

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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					121
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					121
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					121
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					121
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					121
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					121

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
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2864	2	41	9	Y	37	89	1			27
10	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	2202	2	47	9	Y	43					70
11	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2255	2	46	9	Y	42	90	1			22
12	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	2298	2	55	9	Y	50	1	8			71
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2983	2	58	9	Y	53	95	1			29
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					29

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					85
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					91
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	657	2	9	9	N	8					99
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					105
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	4	Y	2	1	1			51
							2	9									
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1368	2	33	9	Y	30	5	1			76
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1304	2	30	9	Y	27	8	1			95
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1546	2	32	9	Y	29	7	1			117
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	Y	5	26	1			96
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3	30	1			69

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	4					15
							4	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2165	2	25	9	Y	23	38	1			-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12					12
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2141	2	33	9	Y	30	42	1			-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17					17
02	1972	N	1775	-0-	-197	-0-	1750	2	25	9	Y	23	40	1			-0-

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3252	2	2	4	Y	3					47
							3	9									
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3547	2	1	9	Y	1					48
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					48
12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	Y	3					51
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2362	2	2	9	Y	2					53
02	3306	X	2844	-0-	-462	-0-	2837	2	7	9	Y	6					59

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46

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
09	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	3548	2	2	4	N	21	9	1			25
								23	9									
10	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-	3264	2	28	9	N	25	50	1			-0-
11	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	3118	2	28	9	N	25	3	1			22
12	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	3283	2	25	9	N	23	42	1			3
01	3255	X	2459	-0-		-796	-0-	2439	2	20	9	N	18	3	1			18
02	3045	X	2385	-0-		-660	-0-	2384	2	1	9	N	1	16	1			3

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
09	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-	2799	2	2	4	Y	13	3	1			11
								14	9									
10	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3	3	1			11
11	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	2209	2	56	9	Y	51	60	1			2
12	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	1924	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	2554	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10	8	1			2

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
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					11
10	14	N	2	-0-		-12	-0-	2	2			Y	-0-					11
11	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			Y	-0-					11
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
01	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			Y	-0-					11
*02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RUSH CREEK OPERATING LLC 734825
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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3					30
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					32
11	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	2			N	-0-					32
12	1519	N	310	-0-	-1209	-0-	297	2	13	9	N	12					44
01	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1132	2	39	9	N	35					79
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					79

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
09	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3478	-0-	478	478	3439	2	39	9	Y	35	94	1			26
10	3100	N	3735	-0-	635	1113	3685	2	50	9	Y	45					71
11	3000	N	3032	-0-	32	1145	2988	2	44	9	Y	40	90	1			21
12	3100	N	3483	-0-	383	1528	3430	2	53	9	Y	48					69
01	4562	X	3034	-0-	-1528	-0-	2978	2	56	9	Y	51	92	1			28
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	586	1	1028	2	N	43					105
							47	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	541	1	947	2	N	57					162
							63	9									
11	1320	N	395	-0-	-925	-0-	74	1	320	2	N	1					163
							1	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	858	2	N	44	184	1			23
							48	9									
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	42					65
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	927	2	50	9	N	45					110

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1251	2	42	9	N	38					342
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1402	2	48	9	N	44	149	1			237
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1234	2	184	9	N	167					404
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1308	2	121	9	N	110	145	1			369
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1324	2	135	9	N	123	178	1			314
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

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
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2308	3	47	9	N	43					230
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2395	3	53	9	N	48	186	1			92
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2227	3	57	9	N	52					144
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2627	3	61	9	N	55					199
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2294	3	64	9	N	58					257
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2112	3	64	9	N	58	185	1			130

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	450	1	3314	2	N	50					118
							55	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	405	1	2692	2	N	37					155
							41	9									
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	450	1	2950	2	N	49	167	1			37
							54	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	435	1	2555	2	N	89					126
							98	9									
01	2790	X	952	-0-	-1838	-0-	180	1	749	2	N	21	140	1			7
							23	9									
02	2610	X	82	-0-	-2528	-0-	30	1	52	2	N	-0-					7

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			203
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	1			203
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1644	2	81	9	Y	74	55	1			222
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1689	2	58	9	Y	53	59	1			216
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1629	2	61	9	Y	55	61	1			210
02	1595	N	1165	-0-	-430	-0-	1130	2	35	9	Y	32	48	1			194

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3803	2	2	4	Y	69	67	1			11
							76	9									
10	3441	X	787	-0-	-2654	-0-	763	2	24	9	Y	22	33	1			-0-
11	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	1767	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	2921	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3300	2	112	9	Y	102	63	1			40
02	3741	X	3303	-0-	-438	-0-	3187	2	116	9	Y	105	117	1			28

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

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4324	2	3	4	Y	158	165	1			63
							174	9									
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4480	2	235	9	Y	214	216	1			61
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4179	2	207	9	Y	188	145	1			104
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4750	2	193	9	Y	175	158	1			121
01	4619	X	4478	-0-	-141	-0-	4278	2	200	9	Y	182	190	1			113
02	4408	X	3590	-0-	-818	-0-	3432	2	158	9	Y	144	184	1			73

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4747	2	3	4	Y	111	101	1			78
							122	9									
10	4557	X	4505	-0-	-52	-0-	4394	2	111	9	Y	101	121	1			58
11	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3835	2	142	9	Y	129	98	1			89
12	5022	X	4045	-0-	-977	-0-	3961	2	84	9	Y	76	75	1			90
01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4793	2	157	9	Y	143	127	1			106
02	4698	X	4254	-0-	-444	-0-	4114	2	140	9	Y	127	141	1			92

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	4	Y	3					54
							3	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2					56
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					56
12	2511	N	1179	-0-	-1332	-0-	1178	2	1	9	Y	1					57
01	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1247	2	2	9	Y	2					59
02	1073	N	997	-0-	-76	-0-	995	2	2	9	Y	2					61

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3548	2	2	4	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	4402	X	3824	-0-	-578	-0-	3739	2	85	9	Y	77	61	1			16
11	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	3999	2	90	9	Y	82	98	1			-0-
12	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4133	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
01	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3700	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
02	3944	X	3081	-0-	-863	-0-	2991	2	90	9	Y	82	82	1			-0-

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
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2174	2 8	1	4 9	Y	7	7	1			-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2535	2	29	9	Y	26	22	1			4
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2246	2	33	9	Y	30	34	1			-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2337	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2325	N	1662	-0-	-663	-0-	1637	2	25	9	Y	23	22	1			1
*02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2565	2	31	9	Y	28	27	1			2

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1712	2	53	9	Y	48					97
*02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2051	2	62	9	Y	56	88	1			65

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

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

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2 2	1	4 9	Y	2	1	1			5
10	2263	N	50	-0-	-2213	-0-	50	2			Y	-0-	2	1			3
11	2070	N	1364	-0-	-706	-0-	1362	2	2	9	Y	2	1	1			4
12	2046	N	1066	-0-	-980	-0-	1065	2	1	9	Y	1	2	1			3
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	2	1			2
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	Y	3	4	1			1

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					14
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					14
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2					16
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					16
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					16
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					16

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1074	-0-	-1296	-0-	1072	2 1	1	4 9	Y	1	1	1			3
10	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	1018	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	2370	X	1364	-0-	-1006	-0-	1362	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	2	1			1
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 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
09	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_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					138
10	899		-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					138
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					138
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	175	1			50
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					50
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					50
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					50
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					50
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					50

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	N	1					217
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1771	2	28	9	N	25					242
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	N	12	181	1			73
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19					92
01	1798	N	841	-0-	-957	-0-	775	2	66	9	N	60					152
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	2	14	9	N	13					165

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
09	8250	X	6008	-0-	-2242	-0-	6008	2			N	-0-					282
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					282
11	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	7447	2			N	-0-					282
12	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	7998	2			N	-0-	190	1			92
01	8835	X	7882	-0-	-953	-0-	7882	2			N	-0-					92
02	8265	X	7675	-0-	-590	-0-	7675	2			N	-0-					92

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
09	7200	X	6175	-0-	-1025	-0-	6133	2	42	9	N	38					247
10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9125	2	51	9	N	46	176	1			117
11	7200	X	1363	-0-	-5837	-0-	1317	2	46	9	N	42					159
12	7440	X	52	-0-	-7388	-0-	19	2	33	9	N	30					189
01	7440	X	4689	-0-	-2751	-0-	4650	2	39	9	N	35					224
02	6960	X	5820	-0-	-1140	-0-	5778	2	42	9	N	38					262

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
09	8160	X	4998	-0-	-3162	-0-	4998	2			N	-0-					73
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					73
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					73
12	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					73
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					73
02	7888	X	6041	-0-	-1847	-0-	6041	2			N	-0-					73

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
09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9015	2	2	9	N	2					274
10	9827	X	6765	-0-	-3062	-0-	6719	2	46	9	N	42					316
11	10020	X	9762	-0-	-258	-0-	9740	2	22	9	N	20					336
12	10354	X	7881	-0-	-2473	-0-	7853	2	28	9	N	25					361
01	10354	X	5221	-0-	-5133	-0-	5199	2	22	9	N	20					381
02	9425	X	8563	-0-	-862	-0-	8545	2	18	9	N	16					397

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	3317	-0-	-2263	-0-	3317	2			N	-0-					77
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					77
11	5370	X	5114	-0-	-256	-0-	5114	2			N	-0-					77
12	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	5098	2			N	-0-					77
01	6014	X	2769	-0-	-3245	-0-	2769	2			N	-0-					77
02	5626	X	4492	-0-	-1134	-0-	4492	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2993	2	28	9	Y	25	35	1			29
10	3100	N	4630	-0-	1530	1530	4602	2	28	9	Y	25					54
11	3000	N	3612	-0-	612	2142	3578	2	34	9	Y	31					85
12	9041	X	6899	-0-	-2142	-0-	6877	2	22	9	Y	20					105
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9183	2	50	9	Y	45	149	1			1
*02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					4

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

09	1170	N	364	-0-	-806	-0-	360	2	4	9	Y	4					4
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	2	12	9	Y	11					15
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					15
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	Y	2					17
01	868	N	33	-0-	-835	-0-	33	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	609	N	19	-0-	-590	-0-	18	2	1	9	Y	1					1

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

09	4080	X	935	-0-	-3145	-0-	923	2	12	9	Y	11	7	1			12
10	4216	X	584	-0-	-3632	-0-	574	2	10	9	Y	9					21
11	3360	X	536	-0-	-2824	-0-	534	2	2	9	Y	2					23
12	961	X	428	-0-	-533	-0-	425	2	3	9	Y	3					26
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1364	2	22	9	Y	20	26	1			20
02	899	X	770	-0-	-129	-0-	749	2	21	9	Y	19					39

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

09	12090	X	7731	-0-	-4359	-0-	7706	2	25	9	Y	23	97	1			36
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12574	2	25	9	Y	23					59
11	12600	X	9293	-0-	-3307	-0-	9274	2	19	9	Y	17					76
12	13020	X	10982	-0-	-2038	-0-	10965	2	17	9	Y	15					91
01	12865	X	7337	-0-	-5528	-0-	7268	2	69	9	Y	63	117	1			37
*02	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9231	2	29	9	Y	26					63

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

09	4020	X	2386	-0-	-1634	-0-	2366	2	20	9	Y	18	36	1			22
10	4154	X	2660	-0-	-1494	-0-	2648	2	12	9	Y	11					33
11	5070	X	229	-0-	-4841	-0-	229	2			Y	-0-					33
12	5239	X	20	-0-	-5219	-0-	20	2			Y	-0-					33
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	2			Y	-0-					4
10	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			Y	-0-					4
11	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	2358	2			Y	-0-					4
12	3720	X	2314	-0-	-1406	-0-	2314	2			Y	-0-					4
01	3720	X	619	-0-	-3101	-0-	619	2			Y	-0-					4
02	3306	X	1832	-0-	-1474	-0-	1832	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					230
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					230
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					230
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					230
01	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					230
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					230

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

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
02	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

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

09	930	X	460	-0-	-470	-0-	460	1			N	-0-					-0-
10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	1			N	-0-					-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	1			N	-0-					-0-
02	1218	N	257	-0-	-961	-0-	257	1			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					206
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					206
11	1110	N	265	-0-	-845	-0-	265	2			N	-0-					206
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					208
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					208
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					208

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

09	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	58	1	1008	2	N	14					154
							15	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	8					162
							9	9									
11	1440	N	754	-0-	-686	-0-	24	1	710	2	N	18					180
							20	9									
12	1116	N	742	-0-	-374	-0-	732	2	10	9	N	9					189
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	N	11					200
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					210

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

09	960	X	507	-0-	-453	-0-	506	2	1	9	N	1					215
10	992	X	886	-0-	-106	-0-	882	2	4	9	N	4					219
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5					224
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5	191	1			38
01	899	X	560	-0-	-339	-0-	556	2	4	9	N	4					42
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8					50

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					75
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					75
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					75
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					167
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					167
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					167
12	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					167
01	155	N	-0-	-0-	155	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	2319	-0-	-2661	-0-	2315	2	4	9	N	4	169	1			100
10	5146	X	2673	-0-	-2473	-0-	2640	2	33	9	N	30					130
11	5340	X	2542	-0-	-2798	-0-	2525	2	17	9	N	15					145
12	5518	X	2586	-0-	-2932	-0-	2566	2	20	9	N	18					163
01	5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	3182	2	15	9	N	14					177
*02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3742	2	94	9	N	85					262

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					128
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					128
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					128
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					128
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	334	1	1487	2	N	23					170
							25	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	396	1	1766	2	N	22					192
							24	9									
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	498	1	2222	2	N	23					215
							25	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2848	2	41	9	N	37	191	1			61
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2327	2	42	9	N	38					99
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1209	2	31	9	N	28					127

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

09	3180	X	2017	-0-	-1163	-0-	369	1	1648	2	N	-0-					210
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	532	1	2372	2	N	12					222
							13	9									
11	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	437	1	1947	2	N	27					249
							30	9									
12	2821	X	1017	-0-	-1804	-0-	1011	2	6	9	N	5	184	1			70
01	2914	X	1366	-0-	-1548	-0-	1342	2	24	9	N	22					92
02	2726	X	1752	-0-	-974	-0-	1710	2	42	9	N	38					130

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

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	390	N	349	-0-	-41	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	311	2	N	7					7
							8	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					7
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	43	1	259	2	N	-0-					7
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	55	1	306	2	N	-0-					7
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	2	N	-0-					7
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	N	-0-					7
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	71	1	290	2	N	-0-					7
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	-0-					7

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	253	1	1864	3	Y	-0-					20
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	326	1	1984	3	Y	-0-					20
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	278	1	1557	3	Y	-0-					20
12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	218	1	1309	3	Y	-0-					20
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	200	1	1748	3	Y	-0-					20
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	294	1	1844	3	Y	-0-					20

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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					1
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					1
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1

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
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	19	1	642	3	N	-0-					-0-
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	15	1	504	3	N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	195	1	1447	3	Y	-0-					6
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	123	1	752	3	Y	-0-					6
11	840	N	621	-0-	-219	-0-	94	1	527	3	Y	-0-					6
12	1457	N	683	-0-	-774	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					6
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	219	1	1919	3	Y	-0-					6
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	193	1	1221	3	Y	-0-					6

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
11	1530	N	1152	-0-	-378	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			N	-0-			-0-
01	930	N	359	-0-	-571	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	3			N	-0-			-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3378	-0-	378	378	401	1	2977	3	Y	-0-			10
10	2134	N	1756	-0-	-378	-0-	247	1	1509	3	Y	-0-			10
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	247	1	1393	3	Y	-0-			10
12	2542	X	973	-0-	-1569	-0-	138	1	835	3	Y	-0-			10
01	2542	X	293	-0-	-2249	-0-	30	1	263	3	Y	-0-			10
02	2378	X	924	-0-	-1454	-0-	126	1	798	3	Y	-0-			10

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1024	1	7555	3	Y	-0-					66
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	929	1	5651	3	Y	-0-					66
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	963	1	5403	3	Y	-0-					66
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	976	1	5851	3	Y	-0-					66
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	758	1	6617	3	Y	-0-					66
02	T. A.		5224	-0-	5224	5224	717	1	4507	3	Y	-0-					66

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	883	1	6499	3	Y	-0-					78
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1077	1	6539	3	Y	-0-					78
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1006	1	5634	3	Y	-0-					78
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1282	1	7672	3	Y	-0-					78
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	1016	1	8854	3	Y	-0-					78
02	6235	X	5469	-0-	-766	-0-	752	1	4717	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

09	420	#	211	-0-	-209	-0-	211	3			N	-0-					45
10	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			N	-0-					45
11	330	#	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-					45
12	341	#	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					45
01	248	#	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					45
02	203	#	10	-0-	-193	-0-	10	3			N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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-
02	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 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

09	155460	X	119645	-0-	-35815	-0-	115099	2	4546	9	Y	4133	4322	1						228
10	160642	X	46162	-0-	-114480	-0-	44229	2	1933	9	Y	1757	1897	1						88
11	150750	X	127848	-0-	-22902	-0-	121879	2	5969	9	Y	5426	5168	1		9	8			337
12	145421	X	112357	-0-	-33064	-0-	109529	2	2828	9	Y	2571	2831	1						77
*01	127410	X	99987	-0-	-27423	-0-	96920	2	3067	9	Y	2788	2817	1						48
*02	101123	X	95939	-0-	-5184	-0-	92855	2	3084	9	Y	2804	2767	1						85

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 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
09	245340	X	190185	-0-	-55155	-0-	186362	2	3823	9	Y	3475	3604	1			192
10	253518	X	173872	-0-	-79646	-0-	170107	2	3765	9	Y	3423	3443	1			172
11	245340	X	154838	-0-	-90502	-0-	149133	2	5705	9	Y	5186	5035	1			323
12	245923	X	165493	-0-	-80430	-0-	162506	2	2987	9	Y	2715	2956	1			82
*01	215884	X	154300	-0-	-61584	-0-	150393	2	3907	9	Y	3552	3573	1			61
*02	144065	X	144065	-0-	-0-	-0-	141088	2	2977	9	Y	2706	2685	1			82

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

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
02	14B2	EXT	-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

09	53310	X	49530	-0-	-3780	-0-	49275	3	255	9	N	232	131	8			168
10	55087	X	45118	-0-	-9969	-0-	44900	3	218	9	N	198	170	1	98	8	98
11	53310	X	38669	-0-	-14641	-0-	38437	3	232	9	N	211	139	8			170
12	55087	X	47053	-0-	-8034	-0-	46980	3	73	9	N	66	168	1			68
01	55087	X	37258	-0-	-17829	-0-	37153	3	105	9	N	95					163
02	47879	X	37840	-0-	-10039	-0-	37639	3	201	9	N	183	174	1	139	8	33

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

09	631	S	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					25
10	527	S	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					25
11	510	S	214	-0-	-296	-0-	214	2			N	-0-					25
12	527	S	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					25
01	283	S	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					25
*02	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

09	30	S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					19
10	11	S	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					19
11	5	S	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					19
12	10	S	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					19
01	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
*02	10	S	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					12
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	N	1	1	8			12
							1	9									
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	67	1	1048	2	N	-0-					12
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					12
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					12
02	1073	N	1021	-0-	-52	-0-	60	1	961	2	N	-0-					12

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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					17
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	N	-0-					17
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-					17
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	N	-0-					17
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	12	1	188	2	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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					5
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	N	-0-					5
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					5
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	70	1	1098	2	N	-0-					5
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					5
02	1218	N	1165	-0-	-53	-0-	68	1	1097	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
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	N	-0-					50
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	-0-					50
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					50
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					50
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	37	1	579	2	N	-0-					50
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					50

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	930	N	751	-0-	-179	-0-	49	1	702	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	870	N	755	-0-	-115	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	172	1	2444	2	N	-0-					33
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	156	1	2548	2	N	-0-					33
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	155	1	2419	2	N	-0-					33
12	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					33
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	161	1	2556	2	N	-0-					33
02	2494	N	2220	-0-	-274	-0-	130	1	2090	2	N	-0-					33

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
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	N	-0-					16
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	N	-0-					16
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-					16
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	61	1	961	2	N	-0-					16
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					16
02	1073	N	927	-0-	-146	-0-	54	1	873	2	N	-0-					16

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
09	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	70	1	996	2	N	-0-					8
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					8
11	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	60	1	942	2	N	-0-					8
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	63	1	978	2	N	-0-					8
01	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	60	1	943	2	N	-0-					8
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	55	1	883	2	N	-0-					8

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
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	-0-					9
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	N	-0-					9
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	N	-0-					9
12	1085	N	953	-0-	-132	-0-	57	1	896	2	N	-0-					9
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	41	1	647	2	N	-0-					9
02	1015	N	576	-0-	-439	-0-	34	1	542	2	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
09	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					3
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	N	-0-					3
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	59	1	930	2	N	-0-					3
12	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	64	1	1005	2	N	-0-					3
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	74	1	1169	2	N	-0-					3
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	N	-0-					3

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	69	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	74	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	71	1	1130	2	N	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-					-0-

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
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
02	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
09	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	230	1	3264	2	N	-0-					25
10	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	211	1	3447	2	N	-0-					25
11	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					25
12	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	219	1	3429	2	N	-0-					25
01	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	225	1	3565	2	N	-0-					25
02	3422	X	3165	-0-	-257	-0-	185	1	2980	2	N	-0-					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-					32
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	N	-0-					32
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	98	1	1540	2	N	-0-					32
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	105	1	1644	2	N	-0-					32
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	104	1	1651	2	N	-0-					32
02	1595	N	1358	-0-	-237	-0-	79	1	1279	2	N	-0-					32

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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
02	0	N	-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
09	3930	X	3651	-0-	-279	-0-	240	1	3411	2	N	-0-					70
10	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	213	1	3478	2	N	-0-					70
11	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	223	1	3482	2	N	-0-					70
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	231	1	3604	2	N	-0-					70
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	227	1	3598	2	N	-0-					70
02	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	185	1	2979	2	N	-0-					70

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1740	X	1438	-0-	-302	-0-	95	1	1343	2	N	-0-			8
10	1767	X	1382	-0-	-385	-0-	80	1	1302	2	N	-0-			8
11	1710	X	1302	-0-	-408	-0-	78	1	1224	2	N	-0-			8
12	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	93	1	1457	2	N	-0-			8
01	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	91	1	1449	2	N	-0-			8
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	2	N	-0-			8

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
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	82	1	1161	2	N	-0-			42
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	92	1	1497	2	N	-0-			42
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	87	1	1360	2	N	-0-			42
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	2	N	-0-			42
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	92	1	1453	2	N	-0-			42
02	1392	N	1331	-0-	-61	-0-	78	1	1253	2	N	-0-			42

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	110	1	1557	2	N	-0-			13
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	N	-0-			13
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	2	N	-0-			13
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	102	1	1587	2	N	-0-			13
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	111	1	1754	2	N	-0-			13
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	104	1	1677	2	N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	131	1	1859	2	N	-0-			9
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	124	1	2022	2	N	-0-			9
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	107	1	1679	2	N	-0-			9
12	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	99	1	1542	2	N	-0-			9
01	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	108	1	1706	2	N	-0-			9
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	N	-0-			9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4009	-0-	-311	-0-	264	1	3745	2	N	-0-			95
10	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	238	1	3892	2	N	-0-			95
11	4230	X	3884	-0-	-346	-0-	233	1	3651	2	N	-0-			95
12	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	229	1	3586	2	N	-0-			95
01	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	233	1	3700	2	N	-0-			95
02	3886	X	3377	-0-	-509	-0-	197	1	3180	2	N	-0-			95

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
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	161	1	2286	2	N	-0-			17
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	145	1	2377	2	N	-0-			17
11	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	142	1	2218	2	N	-0-			17
12	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	147	1	2293	2	N	-0-			17
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	N	-0-			17
02	2291	N	2070	-0-	-221	-0-	121	1	1949	2	N	-0-			17

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	N	-0-					7
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	103	1	1675	2	N	-0-					7
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	117	1	1831	2	N	-0-					7
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	119	1	1862	2	N	-0-					7
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	N	-0-					7
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

09	23910	X	21278	-0-	-2632	-0-	1393	1	19767	2	N	107	176	1			130
							118	9									
10	23839	X	21262	-0-	-2577	-0-	1219	1	19934	2	N	99					229
							109	9									
11	22920	X	19999	-0-	-2921	-0-	1196	1	18708	2	N	86	178	1			137
							95	9									
12	23684	X	20485	-0-	-3199	-0-	1226	1	19168	2	N	83					220
							91	9									
01	22568	X	19964	-0-	-2604	-0-	1179	1	18686	2	N	90	178	1			132
							99	9									
02	20561	X	20071	-0-	-490	-0-	1165	1	18767	2	N	126	176	1			82
							139	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

09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	952	2	13	9	N	12					77
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	924	2	13	9	N	12					89
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	807	2	18	9	N	16	84	1			21
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	2	31	9	N	28					49
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11					60
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					70

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					23
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5					28
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1859	2	59	9	N	54	77	1			5
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	3	9	9	N	8					13
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					17
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1834	2	83	9	N	75	85	1			7

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					247
10	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					247
11	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					247
12	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					247
*01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	N	10	175	1			82
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	#	1676	-0-	-154	-0-	1588	3	88	9	Y	80					134
10	1891	#	1720	-0-	-171	-0-	1676	3	44	9	Y	40	130	1			44
11	1830	#	1350	-0-	-480	-0-	1227	3	123	9	Y	112	144	1			12
12	1736	#	1397	-0-	-339	-0-	1367	3	30	9	Y	27					39
01	1736	#	1465	-0-	-271	-0-	1409	2	56	9	Y	51					90
02	1624	#	803	-0-	-821	-0-	705	3	98	9	Y	89	139	1			40

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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					28
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					28
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1638	3	363	9	N	330	360	1			10
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1051	3	152	9	N	138					148
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1213	3	28	9	N	25					173
12	1209	N	858	-0-	-351	-0-	835	3	23	9	N	21					194
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1891	3	288	9	N	262	345	1			111
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1822	3	343	9	N	312	348	1			75

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
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	51	3	17	9	N	15					185
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	N	11					196
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	114	3	69	9	N	63	172	1			87
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	64	3	70	9	N	64					151
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	38	3	9	9	N	8					159
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	56	3	8	9	N	7					166

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					84
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					85
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	3	7	9	N	6					91
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	N	3					94
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	3	8	9	N	7					101
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	N	3					104

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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	940	3	47	9	Y	43	82	1			63
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	781	3	25	9	Y	23					86
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	702	3	64	9	Y	58	75	1			69
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	Y	27					96
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	919	3	37	9	Y	34					130
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	725	3	37	9	Y	34	80	1			84

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
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1098	3	58	9	N	53	100	1			34
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1121	3	31	9	N	28					62
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	842	3	77	9	N	70	91	1			41
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	734	3	36	9	N	33					74
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	799	3	45	9	N	41					115
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	632	3	46	9	N	42	98	1			59

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
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18					188
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	773	2	26	9	N	24					212
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	668	2	20	9	N	18					230
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24	181	1			73
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	631	2	30	9	N	27					100
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	620	2	25	9	N	23					123

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					22
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					115
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					115
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					115
12	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					115
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					115
02	145	N	52	-0-	-93	-0-	52	3			N	-0-					115

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
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
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	N	6					127
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1					128
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4	1	8			131
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					135
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					138
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					138

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

09	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					115
10	1054	#	998	-0-	-56	-0-	987	2	11	9	N	10					125
11	1110	#	1045	-0-	-65	-0-	1037	2	8	9	N	7					132
12	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	996	2	9	9	N	8					140
01	1147	#	760	-0-	-387	-0-	751	2	9	9	N	8					148
02	1073	#	704	-0-	-369	-0-	695	2	9	9	N	8					156

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3254	-0-	-1396	-0-	3242	2	12	9	N	11					184
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4758	2	33	9	N	30					214
11	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	3827	2	19	9	N	17					231
12	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	3212	2	8	9	N	7					238
01	4805	X	2890	-0-	-1915	-0-	2887	2	3	9	N	3					241
02	4495	X	2535	-0-	-1960	-0-	2535	2			N	-0-					241

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	259	-0-	-941	-0-	251	2	8	9	N	7					133
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	116	2	15	9	N	14					147
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	157	2	6	9	N	5					152
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	106	2	7	9	N	6					158
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	N	5					163
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	69	2	2	9	N	2					165

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					71
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					71
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					71
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					71
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1071	2	39	9	N	35					161
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2107	2	61	9	N	55					216
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1644	2	29	9	N	26					242
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	N	24					266
01	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1895	2	23	9	N	21					287
02	1624	N	1358	-0-	-266	-0-	1351	2	7	9	N	6					293

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	1926	-0-	-2184	-0-	1884	2	42	9	N	38	188	1			45
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4277	2	73	9	N	66					111
11	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	2935	2	58	9	N	53					164
12	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3047	2	58	9	N	53					217
01	4340	X	2468	-0-	-1872	-0-	2431	2	37	9	N	34					251
02	4060	X	3039	-0-	-1021	-0-	3009	2	30	9	N	27					278

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
09	4830	X	2152	-0-	-2678	-0-	2135	2	17	9	N	15					175
10	4991	X	3935	-0-	-1056	-0-	3909	2	26	9	N	24					199
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7092	2	29	9	N	26					225
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4446	2	32	9	N	29					254
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5464	2	17	9	N	15					269
02	4669	X	4265	-0-	-404	-0-	4257	2	8	9	N	7					276

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2531	2	96	9	N	87					260
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4153	2	235	9	N	214	182	1			292
11	3870	X	3514	-0-	-356	-0-	3394	2	120	9	N	109	189	1			212
12	3999	X	2411	-0-	-1588	-0-	2217	2	194	9	N	176	191	1			197
01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3529	2	176	9	N	160	189	1			168
02	3741	X	2202	-0-	-1539	-0-	2057	2	145	9	N	132	190	1			110

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					213
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	168	2	39	9	N	35	181	1			67
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	N	41					108
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14					122
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	N	16					138
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					180

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 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
09	3600	X	1361	-0-	-2239	-0-	1350	2	11	9	N	10					147
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3773	2	119	9	N	108					255
11	4200	X	2912	-0-	-1288	-0-	2812	2	100	9	N	91	188	1			158
12	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4177	2	85	9	N	77					235
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4217	2	174	9	N	158	191	1			202
02	3654	X	3392	-0-	-262	-0-	3287	2	105	9	N	95	190	1			107

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 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	N	16					21
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1927	2	33	9	N	30					51
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					57
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	15					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40

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
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-
02	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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					12
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					12
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					12
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					12
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	1			Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	129	2	9	9	N	8					164
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	167	2	12	9	N	11					175
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10	168	1			17
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	N	18					35
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	36	2	13	9	N	12					47
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	198	2	24	9	N	22					69

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					44
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					44
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					44
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					44
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					44
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	49	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC 337080
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1733	2	17	9	N	15					169
10	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1766	2	9	9	N	8					177
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14	9	N	13					190
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	N	20					210
01	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1330	2	10	9	N	9					219
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	N	20					177
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1350	2	28	9	N	25					202
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	970	2	28	9	N	25					227
12	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	973	2	31	9	N	28					255
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	168	1			90
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	821	2	91	9	N	83	177	1			145
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	719	2	35	9	N	32					177
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	727	2	53	9	N	48					225
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	585	2	35	9	N	32	180	1			77
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	671	2	107	9	N	97					174
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	9			N	29					119

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	196	-0-	-434	-0-	39	1	157	2	N	-0-					122
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	116	1	615	2	N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	87	1			36
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109 19	1 9	1233	3	N	17					62
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	909	3	N	33					95
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	86 6	1 9	898	3	N	5					100
12	1395	N	728	-0-	-667	-0-	64	1	664	3	N	-0-	63	1	2	5	35
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	74	1	719	3	N	-0-					35
02	957	N	742	-0-	-215	-0-	72 19	1 9	651	3	N	17					52

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
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	40 28	1 9	454	3	N	25	75	1			77
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	42 42	1 9	445	3	N	38					115
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	34 17	1 9	351	3	N	15					130
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	32	1	330	3	N	-0-	80	1	1	5	49
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	33	1	320	3	N	-0-	1	5			48
02	377	N	324	-0-	-53	-0-	32	1	292	3	N	-0-					48

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

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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-
02	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

09	240	N	169	-0-	-71	-0-	22	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

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
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

09	2040	#	1896	-0-	-144	-0-	336	1	1560	2	Y	-0-	50	1			13
10	2790	#	2067	-0-	-723	-0-	313	1	1702	2	Y	47	37	1			23
							52	9									
11	2700	#	2124	-0-	-576	-0-	330	1	1729	2	Y	59	57	1			25
							65	9									
*12	2790	#	2123	-0-	-667	-0-	330	1	1748	2	Y	41	53	1			13
							45	9									
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	326	1	1722	2	Y	58	61	1			11
							64	9									
*02	2059	N	2036	-0-	-23	-0-	312	1	1655	2	Y	64	52	1			22
							70	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	43	1			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	3	30	9	N	27					160
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					160
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	3	14	9	N	13					173
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	3	24	9	N	22					195
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	3	14	9	N	13	175	1			33
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13	9	N	12					45

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
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	29	1	2502	2	N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	23	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	1478	-0-	-1126	-0-	16	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	18	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1064	-0-	-618	-0-	24	1	1040	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					45
10	899	N	377	-0-	-522	-0-	376	2	1	9	N	1					46
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					56
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	832	2	4	9	N	4					60
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	413	2	28	9	N	25					85
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					85

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
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5705	2	1	9	N	1					28
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6720	2	8	9	N	7					35
11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8016	2	105	9	N	95					130
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					130
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					130
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT					130

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
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-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

09	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	605	1	2237	2	N	143	161	1				172
						157	9										
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	688	1	2097	2	N	147	177	1	2	8		140
						162	9										
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	545	1	1834	2	N	148	170	1				118
						163	9										
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	549	1	1846	2	N	148	172	1	1	8		93
						163	9										
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	622	1	1903	2	N	126	174	1				45
						139	9										
*02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	661	1	1760	2	N	130						175
						143	9										

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1410	X	1321	-0-	-89	-0-	279	1	1030	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	1488	X	270	-0-	-1218	-0-	53	1	176	2	Y	37	28	1	3	8	10
							41	9									
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					10
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	462	1	1719	2	Y	78	6	1			77
							86	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	515	1	1572	2	Y	83	85	1	2	8	73
							91	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	308	1	1049	2	Y	77	105	1			45
							85	9									
12	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	372	1	1252	2	Y	21	52	1			14
							23	9									
01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	462	1	1412	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	440	1	1188	2	Y	11	14	1			4
							12	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

09	3000	N	3175	-0-	175	961	668	1	2495	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	3100	N	2328	-0-	-772	189	566	1	1721	2	Y	37	28	1	3	8	10
							41	9									
11	5928	X	5739	-0-	-189	-0-	1306	1	4433	2	Y	-0-					10
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1145	1	3878	2	Y	-0-					10
01	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	615	1	1938	2	Y	56	36	1			30
							62	9									
02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	640	1	1777	2	Y	2	30	1			2
							2	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	386	1	1429	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	459	1	1398	2	Y	37	28	1	3	8	10
							41	9									
11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	341	1	1152	2	Y	-0-					10
12	1891	N	1352	-0-	-539	-0-	304	1	1048	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	375	1	1158	2	Y	104	39	1			75
							114	9									
02	1450	N	1410	-0-	-40	-0-	378	1	1006	2	Y	24	72	1			27
							26	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	421	1	1558	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	299	1	946	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	378	1	1277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	379	1	1274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	408	1	1254	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1595	N	1192	-0-	-403	-0-	321	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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 #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	393	-0-	-567	-0-	83	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	99	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	65	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	71	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	83	1	255	2	Y	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	89	1	238	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3150	X	1219	-0-	-1931	-0-	257	1	960	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
10	3255	X	503	-0-	-2752	-0-	124	1	377	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
11	3150	X	497	-0-	-2653	-0-	114	1	383	2	Y	-0-					4
12	3255	X	864	-0-	-2391	-0-	196	1	665	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
01	1457	X	979	-0-	-478	-0-	239	1	740	2	Y	-0-					4
02	1189	X	653	-0-	-536	-0-	177	1	476	2	Y	-0-					4

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	418	1	1544	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	535	1	1637	2	Y	37	28	1	3	8	10
							41	9									
11	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	344	1	1161	2	Y	-0-					10
12	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	352	1	1182	2	Y	-0-					10
01	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	408	1	1247	2	Y	36	27	1			19
							40	9									
02	1450	N	1403	-0-	-47	-0-	379	1	1021	2	Y	3	19	1			3
							3	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	312	1	1152	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
10	2015	N	1197	-0-	-818	-0-	291	1	905	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
11	1260	N	972	-0-	-288	-0-	223	1	749	2	Y	-0-					57
12	1519	N	567	-0-	-952	-0-	131	1	436	2	Y	-0-					57
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	248	1	728	2	Y	-0-					57
02	928	N	719	-0-	-209	-0-	202	1	517	2	Y	-0-					57

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	-0-					60
10	713	X	388	-0-	-325	-0-	91	1	295	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
11	690	X	640	-0-	-50	-0-	127	1	513	2	Y	-0-					60
12	1023	X	784	-0-	-239	-0-	164	1	620	2	Y	-0-					60
01	1023	X	915	-0-	-108	-0-	165	1	575	2	Y	159	165	1			54
							175	9									
02	957	X	734	-0-	-223	-0-	177	1	557	2	Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	239	1	880	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	282	1	870	2	Y	37	28	1	3	8	10
							41	9									
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					10
12	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	254	1	853	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	276	1	839	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	275	1	729	2	Y	3	12	1			3
							3	9									

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
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	332	1	1229	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	724	1	2205	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	622	1	2094	2	Y	-0-					4
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	666	1	2237	2	Y	55	3	8			56
							61	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	590	1	1793	2	Y	-0-					56
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	701	1	1861	2	Y	-0-					56

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	3480	X	1928	-0-	-1552	-0-	408	1	1508	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	3658	X	2315	-0-	-1343	-0-	558	1	1716	2	Y	37	28	1	3	8	10
							41	9									
11	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	643	1	2166	2	Y	-0-					10
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	745	1	2500	2	Y	-0-					10
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	906	1	2774	2	Y	72	44	1			38
							79	9									
02	2262	X	1762	-0-	-500	-0-	478	1	1281	2	Y	3	37	1			4
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	92	1	1188	2	Y	-0-	33	1			8
10	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	77	1	1041	2	Y	-0-	5	1			3
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	98	1	1354	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	197	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	191	1	1056	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	138	1	2500	2	Y	182	178	1			62
							200	9									
10	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	119	1	2703	2	Y	201	178	1			85
							221	9									
11	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	130	1	2613	2	Y	148	178	1			55
							163	9									
*12	3534	X	2807	-0-	-727	-0-	342	1	2233	2	Y	211	181	1			85
							232	9									
*01	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	364	1	2376	2	Y	193	179	1			99
							212	9									
*02	2842	X	2025	-0-	-817	-0-	244	1	1596	2	Y	168	182	1			85
							185	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	25	-0-	-62	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

09	1950	N	994	-0-	-956	-0-	76	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	112	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	110	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	211	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	160	1	855	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1682	N	943	-0-	-739	-0-	148	1	793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

09	3000	N	7226	-0-	4226	4226	361	1	6865	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1266	-0-	-1834	2392	54	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1376	-0-	-1624	768	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*12	2154	N	1386	-0-	-768	-0-	185	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*01	1550	X	364	-0-	-1186	-0-	49	1	315	2	Y	-0-					-0-
*02	1450	X	327	-0-	-1123	-0-	44	1	284	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	40	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			4
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
09	511	X	-0-	-0-	-511	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					2

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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	2	Y	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	52	1	133	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	152	-0-	-22	-0-	46	1	107	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	617	1	873	2	Y	34	79	1			32
							37	9									
10	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	672	1	958	2	Y	40					72
							44	9									
11	1950	X	1164	-0-	-786	-0-	400	1	677	2	Y	79	89	1			62
							87	9									
*12	2015	X	1206	-0-	-809	-0-	419	1	730	2	Y	52	89	1			25
							57	9									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	491	1	790	2	Y	49					74
							54	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	471	1	795	2	Y	24	85	1			14
							26	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	996	-0-	-684	-0-	92	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	178	1	1457	2	Y	-0-					-0-
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	209	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	651	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	670	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	713	1	1245	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	374	1	1376	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
10	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	341	1	1315	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	2310	X	1188	-0-	-1122	-0-	227	1	959	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*12	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	327	1	1729	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	302	1	1566	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	309	1	1636	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

09	1440	X	896	-0-	-544	-0-	397	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	905	-0-	-583	-0-	449	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	668	-0-	-562	-0-	260	1	408	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	X	948	-0-	-323	-0-	342	1	606	2	Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	Y	-0-					-0-
*02	638	N	589	-0-	-49	-0-	216	1	373	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	38	-0-	-334	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	127	-0-	-233	-0-	35	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

09	3060	X	1807	-0-	-1253	-0-	640	1	1158	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
10	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	685	1	1163	2	Y	11					19
							12	9									
11	2310	X	1586	-0-	-724	-0-	475	1	1087	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
*12	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	727	1	1253	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	744	1	1168	2	Y	13					20
							14	9									
*02	1740	X	1704	-0-	-36	-0-	633	1	1064	2	Y	6	23	1			4
							7	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	290	-0-	-1450	-0-	43	1	247	2	Y	-0-					-0-
*12	1798	X	216	-0-	-1582	-0-	56	1	160	2	Y	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	258	-0-	-32	-0-	60	1	198	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 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
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	541	1	1023	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
10	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	472	1	1086	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	2700	X	1691	-0-	-1009	-0-	256	1	1434	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	271	1	1363	2	Y	-0-	1	1			1
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	183	1	787	2	Y	-0-					1
*02	1624	N	1378	-0-	-246	-0-	234	1	1144	2	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
09	1800	X	861	-0-	-939	-0-	332	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1099	-0-	-854	-0-	119	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1570	-0-	-320	-0-	390	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*12	1953	X	1247	-0-	-706	-0-	220	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	218	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	253	1	1268	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	321	1	2167	2	Y	-0-	15	1			4
10	3906	X	2938	-0-	-968	-0-	299	1	2464	2	Y	159	100	1			63
							175	9									
11	2700	X	1803	-0-	-897	-0-	225	1	1484	2	Y	85	102	1			46
							94	9									
*12	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	379	1	2068	2	Y	137	145	1			38
							151	9									
*01	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	359	1	1935	2	Y	137	147	1			28
							151	9									
*02	2755	X	2163	-0-	-592	-0-	320	1	1709	2	Y	122	103	1			46
							134	9									

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
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	332	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	316	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	520	1	567	2	Y	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	237	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	212	1	978	2	Y	-0-					-0-
*02	1044	N	619	-0-	-425	-0-	133	1	486	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
09	1290	X	1239	-0-	-51	-0-	403	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1254	-0-	-172	-0-	378	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1482	-0-	-198	-0-	428	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*12	1736	X	1251	-0-	-485	-0-	220	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	211	1	973	2	Y	-0-					-0-
*02	1421	N	927	-0-	-494	-0-	174	1	753	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	1598	-0-		-3082	-0-		337	1	1248	2	Y	12	10	1			2
									13	9									
10	2666	X	1785	-0-		-881	-0-		323	1	1458	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
11	2580	X	1802	-0-		-778	-0-		433	1	1368	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*12	1862	X	1862	-0-		-0-	-0-		301	1	1559	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*01	1721	X	1721	-0-		-0-	-0-		282	1	1435	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
*02	1740	X	1731	-0-		-9	-0-		280	1	1445	2	Y	5	4	1			2
									6	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-		507	1	2116	2	Y	30	25	1			6
									33	9									
10	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-		467	1	2219	2	Y	10	10	1			6
									11	9									
11	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-		493	1	2251	2	Y	3	6	1			3
									3	9									
*12	2635	X	2393	-0-		-242	-0-		372	1	2019	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
*01	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-		389	1	2130	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
*02	2581	N	2567	-0-		-14	-0-		391	1	2173	2	Y	3	2	1			1
									3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	X	321	-0-		-0-	-0-		73	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-		-0-	-0-		69	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-		-0-	-0-		61	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	69	X	69	-0-		-0-	-0-		63	1	6	2	Y	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-		-0-	-0-		80	1	115	2	Y	-0-					-0-
*02	615	N	615	-0-		-0-	-0-		132	1	482	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	1290	X	1021	-0-	-269	-0-	646	1	351	2	Y	22	45	1			18
							24	9									
10	1178	X	965	-0-	-213	-0-	625	1	311	2	Y	26					44
							29	9									
11	1140	X	1112	-0-	-28	-0-	620	1	436	2	Y	51	56	1			39
							56	9									
*12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	496	1	841	2	Y	34	57	1			16
							37	9									
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	591	1	934	2	Y	32					48
							35	9									
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	453	1	744	2	Y	16	55	1			9
							18	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

09	480	X	312	-0-	-168	-0-	55	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	378	-0-	-87	-0-	68	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	393	-0-	-57	-0-	68	1	325	2	Y	-0-					-0-
*12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	212	1	331	2	Y	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	200	1	284	2	Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	210	1	321	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

09	480	X	109	-0-	-371	-0-	37	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	155	-0-	-341	-0-	44	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	470	-0-	-10	-0-	76	1	394	2	Y	-0-					-0-
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	175	1	262	2	Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	202	1	286	2	Y	-0-					-0-
*02	464	N	436	-0-	-28	-0-	176	1	260	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	503	1	2592	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	471	1	2930	2	Y	220	135	1			85
							242	9									
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	539	1	2466	2	Y	312	274	1			123
							343	9									
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	484	1	2755	2	Y	245	292	1			76
							270	9									
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	457	1	2580	2	Y	303	321	1			58
							333	9									
*02	2987	X	2830	-0-	-157	-0-	391	1	2174	2	Y	240	207	1			91
							264	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

09	3930	X	2035	-0-	-1895	-0-	554	1	1456	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
10	4061	X	2229	-0-	-1832	-0-	525	1	1696	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	3930	X	1653	-0-	-2277	-0-	521	1	1131	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*12	3534	X	1935	-0-	-1599	-0-	311	1	1624	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	322	1	1696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2088	X	1779	-0-	-309	-0-	287	1	1491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1110	X	81	-0-	-1029	-0-	61	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	X	139	-0-	-971	-0-	64	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12	682	X	66	-0-	-616	-0-	63	1	3	2	Y	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	Y	-0-					-0-
*02	145	N	86	-0-	-59	-0-	62	1	24	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
09	3810	X	3507	-0-	-303	-0-	430	1	3059	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
10	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	414	1	3408	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	452	1	2926	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	392	1	2153	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	536	1	3090	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	603	1	3557	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	776	-0-	-664	-0-	281	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	821	-0-	-171	-0-	274	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	947	-0-	-13	-0-	306	1	641	2	Y	-0-					-0-
*12	868	X	804	-0-	-64	-0-	161	1	643	2	Y	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	179	1	762	2	Y	-0-					-0-
*02	928	N	820	-0-	-108	-0-	160	1	661	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	3390	X	2842	-0-	-548	-0-	168	1	2674	2	Y	-0-					-0-
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	183	1	3459	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	1999	-0-	-2981	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*12	5146	X	2405	-0-	-2741	-0-	346	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*01	5146	X	3545	-0-	-1601	-0-	498	1	3047	2	Y	-0-					-0-
*02	3393	X	2784	-0-	-609	-0-	395	1	2389	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	230	1	399	2	Y	-0-					1
10	651	X	638	-0-	-13	-0-	212	1	426	2	Y	-0-					1
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	302	1	561	2	Y	-0-					1
*12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	172	1	920	2	Y	-0-					1
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	117	1	563	2	Y	-0-					1
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	154	1	814	2	Y	-0-					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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-
02	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

09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	733	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	767	-0-	-194	-0-	610	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	621	-0-	-309	-0-	465	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	465	1	780	2	Y	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	390	1	593	2	Y	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	367	1	590	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

09	3240	X	3086	-0-	-154	-0-	601	1	2468	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
10	3627	X	2294	-0-	-1333	-0-	484	1	1804	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	567	1	1417	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	3193	X	1230	-0-	-1963	-0-	217	1	1012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	3193	X	581	-0-	-2612	-0-	131	1	449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2987	X	254	-0-	-2733	-0-	84	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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-
02	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

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-
02	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

09	1200	N	994	-0-	-206	-0-	106	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	109	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	115	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	196	1	871	2	Y	-0-					-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	197	1	877	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1003	-0-	-157	-0-	184	1	819	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

09	2940	X	2275	-0-	-665	-0-	893	1	1341	2	Y	37					51
							41	9									
10	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	722	1	1001	2	Y	37					88
							41	9									
11	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	837	1	1712	2	Y	47	83	1			52
							52	9									
*12	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	948	1	1551	2	Y	41					93
							45	9									
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	748	1	1127	2	Y	45	82	1			56
							50	9									
*02	2523	N	1031	-0-	-1492	-0-	414	1	577	2	Y	37					92
							41	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	2223	-0-	-6417	-0-	369	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2062	-0-	-449	-0-	338	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1471	-0-	-1589	-0-	484	1	987	2	Y	-0-					-0-
*12	3162	X	1474	-0-	-1688	-0-	250	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*01	3162	X	1348	-0-	-1814	-0-	233	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*02	2146	X	1793	-0-	-353	-0-	289	1	1504	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3960	X	3043	-0-	-917	-0-	781	1	2262	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	802	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3011	-0-	-589	-0-	743	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*12	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	1270	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1387	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*02	2929	X	1862	-0-	-1067	-0-	762	1	1100	2	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
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	872	1	1475	2	Y	-0-					78
10	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	1095	1	1020	2	Y	26	86	1			18
							29	9									
11	2250	X	1267	-0-	-983	-0-	478	1	787	2	Y	2					20
							2	9									
*12	2325	X	1822	-0-	-503	-0-	659	1	1133	2	Y	27					47
							30	9									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	655	1	1036	2	Y	14					61
							15	9									
*02	1218	N	617	-0-	-601	-0-	235	1	354	2	Y	25					86
							28	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	6120	X	681	-0-	-5439	-0-	531	1	147	2	Y	3					27
							3	9									
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1069	1	2764	2	Y	89	96	1			20
							98	9									
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	1334	1	1893	2	Y	21					41
							23	9									
*12	3658	X	1270	-0-	-2388	-0-	478	1	788	2	Y	4					45
							4	9									
*01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	1107	1	1782	2	Y	3					48
							3	9									
*02	3683	X	1606	-0-	-2077	-0-	601	1	988	2	Y	15					63
							17	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

09	2490	X	48	-0-	-2442	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					1
10	1302	X	238	-0-	-1064	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*12	62	X	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					1
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*02	232	X	197	-0-	-35	-0-	72	1	125	2	Y	-0-					1

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

09	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	193	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	290	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	961	-0-	-1529	-0-	253	1	708	2	Y	-0-					-0-
*12	2480	X	1533	-0-	-947	-0-	563	1	970	2	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	700	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	1028	1	1770	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	38	-0-	-520	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	73	-0-	-257	-0-	58	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	59	1	50	2	Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	76	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4320	X	4178	-0-		-142	-0-	508	1	3636	2	Y	31	26	1			6
								34	9									
10	4402	X	4344	-0-		-58	-0-	468	1	3865	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
11	4260	X	4167	-0-		-93	-0-	405	1	3759	2	Y	3	6	1			3
								3	9									
*12	4402	X	3766	-0-		-636	-0-	554	1	3210	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
*01	4402	X	4009	-0-		-393	-0-	586	1	3420	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*02	4060	X	3887	-0-		-173	-0-	566	1	3318	2	Y	3	2	1			1
								3	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. GAS	(I) 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	180	X	107	-0-		-73	-0-	34	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	119	-0-		-98	-0-	35	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	63	-0-		-117	-0-	32	1	31	2	Y	-0-					-0-
*12	186	X	93	-0-		-93	-0-	39	1	54	2	Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-		-0-	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-		-58	-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. GAS	(I) 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	2280	X	1812	-0-		-468	-0-	315	1	1493	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
10	2263	X	1752	-0-		-511	-0-	280	1	1471	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
11	2190	X	990	-0-		-1200	-0-	195	1	792	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
*12	2263	X	1155	-0-		-1108	-0-	185	1	970	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	174	1	887	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*02	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	324	1	1847	2	Y	189	128	1			61
								208	9									

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. GAS	(I) 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	2040	X	637	-0-		-1403	-0-	404	1	232	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	1302	X	847	-0-		-455	-0-	355	1	492	2	Y	-0-					1
11	1740	X	1319	-0-		-421	-0-	246	1	1073	2	Y	-0-					1
*12	1798	X	1546	-0-		-252	-0-	236	1	1310	2	Y	-0-					1
*01	590	N	590	-0-		-0-	-0-	109	1	482	2	Y	-0-					1
*02	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	244	1	1380	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5286	X	5286	-0-		-0-	-0-	522	1	4764	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5394	-0-		-1147	-0-	482	1	4912	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-		-6330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6541	X	-0-	-0-		-6541	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5518	X	-0-	-0-		-5518	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5104	X	-0-	-0-		-5104	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	22	19	1			19
							24	9									
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2076	2	Y	-0-	16	1			3
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	563	1	3648	2	Y	-0-	1	1			1
*01	3100	N	4247	-0-	1147	1147	570	1	3677	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3950	-0-	1050	2197	528	1	3422	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	466	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	420	1	2024	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	453	1	1164	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*12	2046	X	1111	-0-	-935	-0-	201	1	907	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	211	1	970	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*02	1566	N	1237	-0-	-329	-0-	214	1	1016	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	758	1	5709	2	Y	34	28	1			7
							37	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	573	1	2843	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
11	3900	X	1299	-0-	-2601	-0-	163	1	1134	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*12	4030	X	1311	-0-	-2719	-0-	228	1	1081	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*01	6727	X	1457	-0-	-5270	-0-	247	1	1207	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	6293	X	1063	-0-	-5230	-0-	191	1	868	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1290	X	963	-0-	-327	-0-	312	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	950	-0-	-383	-0-	272	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	162	1	811	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	189	1	829	2	Y	-0-					-0-
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	192	1	846	2	Y	-0-					-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	177	1	773	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
09	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	504	1	1455	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
10	2356	X	2163	-0-	-193	-0-	473	1	1683	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	496	1	1392	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	335	1	1782	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	364	1	1971	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	1827	N	1739	-0-	-88	-0-	281	1	1456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2103	-0-	-1497	-0-	395	1	1693	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
10	2542	X	2447	-0-	-95	-0-	420	1	2027	2	Y	-0-	10	1			2
11	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	712	1	2026	2	Y	28	15	1			15
							31	9									
*12	2914	X	1670	-0-	-1244	-0-	228	1	1427	2	Y	14	24	1			5
							15	9									
*01	2914	X	752	-0-	-2162	-0-	102	1	650	2	Y	-0-	4	1			1
*02	2668	X	721	-0-	-1947	-0-	95	1	603	2	Y	21	15	1			7
							23	9									

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
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	476	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	453	1	1910	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2140	-0-	-200	-0-	517	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	1812	-0-	-606	-0-	295	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*01	2418	X	1465	-0-	-953	-0-	249	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*02	2204	X	1625	-0-	-579	-0-	266	1	1358	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
09	2790	X	803	-0-	-1987	-0-	435	1	368	2	Y	-0-					1
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	497	1	2415	2	Y	-0-					1
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	577	1	2422	2	Y	-0-					1
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	451	1	2539	2	Y	-0-					1
*01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	453	1	2550	2	Y	-0-					1
*02	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	373	1	2055	2	Y	-0-					1

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
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	443	1	2551	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	409	1	2653	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2071	-0-	-959	-0-	398	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*12	3131	X	1201	-0-	-1930	-0-	214	1	987	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	1560	-0-	-1540	-0-	261	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	X	2347	-0-	-553	-0-	362	1	1984	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 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
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	256	1	2211	2	Y	72	62	1			60
							79	9									
10	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	242	1	2393	2	Y	-0-	49	1			11
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	258	1	2200	2	Y	10	5	1			16
							11	9									
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	389	1	2301	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
*01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	371	1	2161	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
*02	2378	N	2177	-0-	-201	-0-	318	1	1856	2	Y	3	2	1			12
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

09	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	435	1	1296	2	Y	51					118
							56	9									
10	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	463	1	1414	2	Y	92	165	1			45
							101	9									
11	2280	X	1881	-0-	-399	-0-	459	1	1368	2	Y	49					94
							54	9									
*12	2170	X	1732	-0-	-438	-0-	251	1	1436	2	Y	41					135
							45	9									
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	106	1	487	2	Y	49	168	1			17
							54	9									
*02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	325	1	1929	2	Y	59					76
							65	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

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-
*02	0	N	-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

09	1500	X	712	-0-	-788	-0-	60	1	568	2	Y	76	63	1			16
							84	9									
10	1550	X	696	-0-	-854	-0-	58	1	613	2	Y	23	24	1			15
							25	9									
11	1500	X	1033	-0-	-467	-0-	78	1	949	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	101	1	456	2	Y	-0-	5	1			1
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	186	1	1012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	167	1	901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	1500	X	1281	-0-	-219	-0-	372	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1544	-0-	-130	-0-	354	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	356	-0-	-1264	-0-	166	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	253	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	236	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	203	1	1136	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
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	443	1	3309	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	397	1	3065	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	4050	X	2657	-0-	-1393	-0-	341	1	2279	2	Y	34	24	1			11
							37	9									
*12	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	495	1	2826	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
*01	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	502	1	2872	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*02	3625	X	3237	-0-	-388	-0-	477	1	2735	2	Y	23	18	1			8
							25	9									

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
09	2130	X	2086	-0-	-44	-0-	458	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	437	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	341	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*12	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	345	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	357	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*02	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	423	1	2380	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	345	1	2392	2	Y	-0-					1
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	345	1	3067	2	Y	-0-					1
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	341	1	2622	2	Y	-0-					1
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	442	1	2476	2	Y	-0-					1
*01	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	393	1	2156	2	Y	-0-					1
*02	3190	X	2532	-0-	-658	-0-	387	1	2145	2	Y	-0-					1

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
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	410	1	2765	2	Y	29	24	1			6
							32	9									
10	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	367	1	2782	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	278	1	2264	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*12	3441	X	2812	-0-	-629	-0-	427	1	2383	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	418	1	2322	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	3103	X	2609	-0-	-494	-0-	397	1	2210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	540	1	2886	2	Y	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	475	1	2814	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	298	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	438	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	418	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*02	3306	X	2467	-0-	-839	-0-	378	1	2089	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	2340	X	1695	-0-	-645	-0-	450	1	1236	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	446	1	1957	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2700	X	1062	-0-	-1638	-0-	299	1	763	2	Y	-0-	1	1			1
*12	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	326	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	340	1	2018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	327	1	1945	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	454	1	1840	2	Y	59	49	1			12
							65	9									
10	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	427	1	2916	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	674	1	3822	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
*12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	723	1	4516	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	697	1	4346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	675	1	4218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	810	X	71	-0-	-739	-0-	61	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 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
09	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	441	1	1434	2	Y	64	53	1			13
							70	9									
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	407	1	2097	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	684	1	3040	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
*12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	748	1	4480	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*01	3100	N	5544	-0-	2444	2444	788	1	4738	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*02	7916	X	5472	-0-	-2444	-0-	775	1	4679	2	Y	16	13	1			5
							18	9									

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
09	1740	X	1219	-0-	-521	-0-	239	1	906	2	Y	67	58	1			56
							74	9									
10	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	215	1	941	2	Y	253	255	1			54
							278	9									
11	2190	X	498	-0-	-1692	-0-	47	1	218	2	Y	212	135	1			131
							233	9									
*12	2263	X	682	-0-	-1581	-0-	82	1	327	2	Y	248	321	1			58
							273	9									
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	124	1	595	2	Y	327	332	1			53
							360	9									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	472	2	Y	-0-	35	1			17

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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	526	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	94	1	672	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	170	1	699	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	155	1	604	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	754	N	564	-0-	-190	-0-	125	1	437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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
09	1260	X	883	-0-	-377	-0-	525	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	780	-0-	-522	-0-	574	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1032	-0-	-228	-0-	680	1	352	2	Y	-0-					-0-
*12	1178	X	660	-0-	-518	-0-	254	1	406	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	986	N	524	-0-	-462	-0-	208	1	317	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	36	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	36	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	33	1	46	2	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	39	1	49	2	Y	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	65	-0-	-22	-0-	34	1	31	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	68	1	241	2	Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	68	1	243	2	Y	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	66	1	238	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	2	Y	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					-0-
*02	348	N	342	-0-	-6	-0-	45	1	297	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
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	119	-0-	-151	-0-	81	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	124	1	809	2	N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	966	1	702	2	Y	1	25	1			10
							1	9									
10	1922	X	916	-0-	-1006	-0-	705	1	211	2	Y	-0-					10
11	2040	X	133	-0-	-1907	-0-	89	1	44	2	Y	-0-	6	1			4
*12	2108	X	97	-0-	-2011	-0-	60	1	37	2	Y	-0-	3	1			1
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	67	1	45	2	Y	-0-					1
*02	116	N	102	-0-	-14	-0-	61	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	Y	-0-	5	1			2
10	1147	X	18	-0-	-1129	-0-	13	1	4	2	Y	1					3
							1	9									
11	5850	X	170	-0-	-5680	-0-	44	1	118	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*12	6045	X	1613	-0-	-4432	-0-	590	1	1019	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*01	6045	X	1559	-0-	-4486	-0-	600	1	955	2	Y	4					6
							4	9									
*02	5017	X	459	-0-	-4558	-0-	183	1	273	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

09	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	70	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1603	2	N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	221	1	1443	2	N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	211	1	1377	2	N	-0-					-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	202	1	1321	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

09	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	126	1	2147	2	Y	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*12	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	388	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*02	2784	N	2118	-0-	-666	-0-	307	1	1811	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	420	N	398	-0-	-22	-0-	79	1	319	2	N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	76	1	308	2	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	79	1	271	2	N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	83	1	272	2	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	105	1	237	2	N	-0-					-0-
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	82	1	216	2	N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					149
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					149
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					149
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360	3	18	9	N	16					96
10	527	N	139	-0-	-388	-0-	115	3	24	9	N	22					118
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	90	3	40	9	N	36	41	1			113
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	90	3	11	9	N	10	44	1			79
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					79
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-					79

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					188
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					191
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					197
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					197
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					197
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	95	3	3	9	N	3					200

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					151
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					151
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					151
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

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-
02	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

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1417	2	499	9	N	454	115	0	321	1	18
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					18
11	4020	X	56	-0-	-3964	-0-	52	2	4	9	N	4					22
12	3255	X	242	-0-	-3013	-0-	64	1	178	9	N	162	153	1			31
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	58					89
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT					89

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
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2462	-0-	-177	-0-	2462	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
09	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2563	-0-	-250	-0-	2563	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
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2263	3	66	9	N	60					101
10	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2420	3	43	9	N	39					140
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					140
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					140
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2706	3	29	9	N	26	145	1			21
02	2204	N	1950	-0-	-254	-0-	1950	3			N	-0-					21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

09	2790 X	100	-0-	-2690	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	682 X	129	-0-	-553	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	600 X	107	-0-	-493	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

09	510 N	100	-0-	-410	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2		N	-0-			-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

09	1290 X	535	-0-	-755	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	651 X	244	-0-	-407	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	510 X	130	-0-	-380	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	558 X	142	-0-	-416	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	558 X	192	-0-	-366	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	522 X	219	-0-	-303	-0-	219	2		N	-0-			-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

09	4920 X	2341	-0-	-2579	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	900	-0-	-3037	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	1263	-0-	-1137	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	591	-0-	-1889	-0-	591	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	1740	-0-	-678	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
02	2262 X	1940	-0-	-322	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	4320	X	200	-0-	-4120	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	496	X	107	-0-	-389	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	232	X	110	-0-	-122	-0-	110	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
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
09	2070	X	278	-0-	-1792	-0-	278	2			N	-0-					7
10	1364	X	116	-0-	-1248	-0-	116	2			N	-0-					7
11	1110	X	255	-0-	-855	-0-	255	2			N	-0-					7
12	775	X	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					7
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					7
02	261	N	110	-0-	-151	-0-	110	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
09	2640	X	122	-0-	-2518	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	961	X	106	-0-	-855	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	810	X	332	-0-	-478	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	682	X	107	-0-	-575	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	319	X	110	-0-	-209	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	243	-0-	-3507	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	114	-0-	-1715	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	107	-0-	-1722	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	261	X	110	-0-	-151	-0-	110	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
09	7860	X	3061	-0-	-4799	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	2183	-0-	-5102	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4994	-0-	-1996	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	3733	-0-	-3242	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	440	-0-	-4374	-0-	440	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
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					13
10	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	2			N	-0-					13
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					13
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					13
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					13
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	1380	N	167	-0-	-1213	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	106	-0-	-1227	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	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
09	3060	X	100	-0-	-2960	-0-	100	2			N	-0-					3
10	372	X	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					3
11	360	X	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					3
12	372	X	107	-0-	-265	-0-	107	2			N	-0-					3
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
*02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	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
09	2460	X	100	-0-	-2360	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	713	X	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	372	X	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	203	X	110	-0-	-93	-0-	110	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
09	2580	N	1373	-0-	-1207	-0-	1373	2			N	-0-					18
10	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			N	-0-					18
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					18
12	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	2			N	-0-					18
01	1271	N	107	-0-	-1164	-0-	107	2			N	-0-					18
02	1305	N	110	-0-	-1195	-0-	110	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	100	-0-	-680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	806	X	108	-0-	-698	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	290	N	110	-0-	-180	-0-	110	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
09	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			N	-0-					5
10	1271	N	714	-0-	-557	-0-	714	2			N	-0-					5
11	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					5
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					5
01	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			N	-0-					5
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	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
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	106	-0-	-2002	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	410	-0-	-1630	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	110	-0-	-1862	-0-	110	2			N	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	85	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	82	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					-0-
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1617	2	N	-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
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	5	1	90	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	7	1	117	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	154	1	2419	2	N	-0-					42
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	N	-0-					42
11	870	N	675	-0-	-195	-0-	45	1	630	2	N	-0-					42
12	899	N	218	-0-	-681	-0-	13	1	205	2	N	-0-					42
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	140	1	2458	2	N	-0-					42
*02	2900	N	3132	-0-	232	232	177	1	2955	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

09	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	83	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	72	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	70	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					-0-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					40
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					40
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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

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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3480 X	2793	-0-	-687	-0-	168	1	2625	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	2635	-0-	-961	-0-	186	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	2242	-0-	-1058	-0-	149	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2461	-0-	-949	-0-	150	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2107	-0-	-931	-0-	114	1	1993	2	N	-0-					-0-
*02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	165	1	2745	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	4290 X	136	-0-	-4154	-0-	136	2			N	-0-					2
10	744 X	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					2
11	300 X	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					2
12	310 X	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					2
01	341 X	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					2
02	319 X	106	-0-	-213	-0-	106	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

09	6780 X	260	-0-	-6520	-0-	260	2			N	-0-					20
10	1705 X	342	-0-	-1363	-0-	342	2			N	-0-					20
11	1530 X	178	-0-	-1352	-0-	178	2			N	-0-					20
12	1581 X	103	-0-	-1478	-0-	103	2			N	-0-					20
01	341 X	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					20
02	319 X	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					20

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

09	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

09	810 N	244	-0-	-566	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	341	-0-	-775	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	870 N	186	-0-	-684	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	100	-0-	-2300	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	145	X	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	399	-0-	-2811	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	274	-0-	-2671	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	135	-0-	-1995	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	103	-0-	-2036	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	403	X	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	377	X	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	263	-0-	-2977	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	105	-0-	-2902	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	100	-0-	-2810	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	103	-0-	-2904	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	261	X	106	-0-	-155	-0-	106	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	210	-0-	-990	-0-	210	2			N	-0-					40
10	1550	N	430	-0-	-1120	-0-	430	2			N	-0-					40
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					40
01	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					40
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	638	-0-	-682	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	651	N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	232	N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	922	-0-	-338	-0-	922	2			N	-0-					10
10	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					10
11	1020	N	178	-0-	-842	-0-	178	2			N	-0-					10
12	961	N	149	-0-	-812	-0-	149	2			N	-0-					10
01	837	N	104	-0-	-733	-0-	104	2			N	-0-					10
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	106	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

09	3690	X	1739	-0-	-1951	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	105	-0-	-2654	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	889	-0-	-1781	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1171	-0-	-1588	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	999	-0-	-799	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	1381	-0-	-301	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

09	1290	X	325	-0-	-965	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	620	X	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	510	X	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	527	X	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	348	X	330	-0-	-18	-0-	330	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	344 12	1 9	5393	2	N	11					63
10	5704	X	5618	-0-	-86	-0-	396 3	1 9	5219	2	N	3					66
11	5220	X	4980	-0-	-240	-0-	330	1	4650	2	N	-0-					66
12	5952	X	5112	-0-	-840	-0-	311	1	4801	2	N	-0-					66
01	5952	X	5477	-0-	-475	-0-	296	1	5181	2	N	-0-					66
02	5568	X	5101	-0-	-467	-0-	289	1	4812	2	N	-0-					66

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
09	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	330	1	5163	2	N	-0-					82
10	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	399	1	5266	2	N	-0-					82
11	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	355	1	5002	2	N	-0-					82
12	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	337	1	5204	2	N	-0-					82
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	315	1	5516	2	N	-0-					82
*02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	320	1	5335	2	N	-0-					82

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

09	4830	X	4521	-0-	-309	-0-	271	1	4250	2	N	-0-					12
10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	329	1	4339	2	N	-0-					12
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	271	1	3822	2	N	-0-					12
12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	263	1	4057	2	N	-0-					12
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	254	1	4445	2	N	-0-					12
*02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	252	1	4193	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	N	-0-					33
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	N	-0-					33
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	-0-					33
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	68	1	1049	2	N	-0-					33
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	N	-0-					33
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

09	4710	X	4324	-0-	-386	-0-	259	1	4065	2	N	-0-					70
10	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	284	1	3751	2	N	-0-					70
11	4560	X	3724	-0-	-836	-0-	247	1	3477	2	N	-0-					70
12	4464	X	3980	-0-	-484	-0-	242	1	3738	2	N	-0-					70
01	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	231	1	4042	2	N	-0-					70
02	4176	X	4072	-0-	-104	-0-	230	1	3842	2	N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	64	1	904	2	N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5070	X	4632	-0-	-438	-0-	277	1	4333	2	N	20					35
							22	9									
10	5239	X	4688	-0-	-551	-0-	330	1	4355	2	N	3					38
							3	9									
11	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	282	1	3964	2	N	-0-					38
12	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	267	1	4115	2	N	-0-					38
01	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	253	1	4435	2	N	-0-					38
02	4466	X	4443	-0-	-23	-0-	251	1	4192	2	N	-0-					38

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
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	2	N	-0-					130
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	152	1	2010	2	N	-0-					130
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	130	1	1833	2	N	-0-					130
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2009	2	N	-0-					130
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	2	N	-0-					130
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	120	1	1998	2	N	-0-					130

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
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					242
10	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	88	1	1158	2	N	-0-					242
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	85	1	1201	2	N	-0-					242
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					242
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	-0-					242
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	N	-0-	192	1			50

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
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	295	1	4616	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4813	-0-	-736	-0-	339	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4160	-0-	-1210	-0-	276	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	287	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	296	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4685	-0-	-71	-0-	265	1	4420	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	221	1	3462	2	N	-0-					78
10	4247	X	3677	-0-	-570	-0-	259	1	3418	2	N	-0-					78
11	4020	X	3206	-0-	-814	-0-	213	1	2993	2	N	-0-					78
12	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	205	1	3162	2	N	-0-					78
01	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	195	1	3419	2	N	-0-					78
02	3567	X	3398	-0-	-169	-0-	192	1	3206	2	N	-0-					78

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	147	-0-	-363	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	3915	2	10	9	N	9					253
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5197	2	11	9	N	10					263
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	2	23	9	N	21	195	1			89
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4844	2	54	9	N	49					138
01	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4780	2	24	9	N	22					160
*02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	N	7					167

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
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2444	2	12	9	N	11					227
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3688	2	15	9	N	14					241
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3282	2	13	9	N	12					253
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2873	2	19	9	N	17					270
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2645	2	9	9	N	8					278
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3933	2	9	9	N	8					286

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					123
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					123
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					123
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					123
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					123
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	6841	-0-	-5939	-0-	6798	2	43	9	N	39					71
10	13206	X	12416	-0-	-790	-0-	12416	2			N	-0-					71
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9781	2	139	9	N	126	169	1			28
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10689	2	43	9	N	39					67
01	12431	X	11028	-0-	-1403	-0-	10956	2	72	9	N	65	91	1	2	8	39
02	11629	X	NO RPT	-0-	-11629	-0-					N	NO RPT					39

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	3678	-0-	-2622	-0-	3661	2	17	9	N	15					35
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6686	2	4	9	N	4					39
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5267	2	75	9	N	68	91	1			16
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5756	2	22	9	N	20					36
01	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	5900	2	25	9	N	23	49	1			10
02	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	7297	-0-	-2543	-0-	693	1	6579	2	Y	23	35	1			30
							25	9									
10	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	765	1	10524	2	Y	39	53	1			16
							43	9									
11	9840	X	9639	-0-	-201	-0-	723	1	8872	2	Y	40	28	1			28
							44	9									
12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	715	1	9240	2	Y	80	72	1			36
							88	9									
01	10850	X	9840	-0-	-1010	-0-	816	1	8929	2	Y	86	55	1			67
							95	9									
*02	10150	X	8440	-0-	-1710	-0-	661	1	7683	2	Y	87	117	1			37
							96	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	9023	-0-	-3637	-0-	856	1	8128	2	Y	35	54	1			48
							39	9									
10	13702	X	13516	-0-	-186	-0-	912	1	12536	2	Y	62	84	1			26
							68	9									
11	13260	X	12012	-0-	-1248	-0-	900	1	11045	2	Y	61	43	1			44
							67	9									
12	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	677	1	8752	2	Y	73	82	1			35
							80	9									
01	13516	X	11064	-0-	-2452	-0-	919	1	10058	2	Y	79	52	1			62
							87	9									
*02	12644	X	11580	-0-	-1064	-0-	910	1	10578	2	Y	84	111	1			35
							92	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
09	4890	X	3704	-0-	-1186	-0-	353	1	3351	2	Y	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	356	1	4897	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	362	1	4437	2	Y	12					12
							13	9									
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	383	1	4949	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
01	5053	X	4500	-0-	-553	-0-	374	1	4092	2	Y	31	20	1			24
							34	9									
*02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	420	1	4879	2	Y	31	43	1			12
							34	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	4699	-0-	-3791	-0-	437	1	4148	2	Y	104	126	1			132
							114	9									
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	673	1	9247	2	Y	183	240	1			75
							201	9									
11	8490	X	8223	-0-	-267	-0-	605	1	7420	2	Y	180	127	1			128
							198	9									
12	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	832	1	10751	2	Y	230	257	1			101
							253	9									
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	913	1	9990	2	Y	229	151	1			179
							252	9									
*02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	760	1	8839	2	Y	240	319	1			100
							264	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	3955	-0-	-4475	-0-	375	1	3558	2	Y	20	31	1			28
							22	9									
10	8556	X	5371	-0-	-3185	-0-	361	1	4969	2	Y	37	50	1			15
							41	9									
11	7950	X	7053	-0-	-897	-0-	529	1	6483	2	Y	37	26	1			26
							41	9									
12	8215	X	8104	-0-	-111	-0-	578	1	7474	2	Y	47	52	1			21
							52	9									
01	5611	X	2347	-0-	-3264	-0-	193	1	2112	2	Y	38	31	1			28
							42	9									
*02	6815	X	3449	-0-	-3366	-0-	270	1	3144	2	Y	32	42	1			18
							35	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1793	-0-	-1267	-0-	171	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	211	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2141	-0-	-799	-0-	161	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2693	2	Y	35	19	1			16
							39	9									
01	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	233	1	2544	2	Y	41	27	1			30
							45	9									
*02	2900	X	2556	-0-	-344	-0-	198	1	2308	2	Y	45	57	1			18
							50	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

09	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	Y	1					6
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	366	2	13	9	Y	12					18
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	351	2	44	9	Y	40					58
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	Y	12					70
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	471	2	58	9	Y	53	86	1			37
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	405	2	32	9	Y	29					66

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

09	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	145	1	1373	2	Y	13	21	1			17
							14	9									
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	219	1	3014	2	Y	24	31	1			10
							26	9									
11	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	199	1	2443	2	Y	24	17	1			17
							26	9									
12	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	189	1	2447	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
01	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	210	1	2293	2	Y	17	12	1			13
							19	9									
*02	3045	X	2571	-0-	-474	-0-	202	1	2350	2	Y	17	23	1			7
							19	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

09	4470	X	3277	-0-	-1193	-0-	299	1	2838	2	Y	127	106	1			145
							140	9									
10	4433	X	4103	-0-	-330	-0-	260	1	3580	2	Y	239	288	1			96
							263	9									
11	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	221	1	2712	2	Y	187	134	1			149
							206	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	260	1	3360	2	Y	73	196	1			26
							80	9									
01	4092	X	3497	-0-	-595	-0-	291	1	3185	2	Y	19	23	1			22
							21	9									
*02	3828	X	3028	-0-	-800	-0-	238	1	2769	2	Y	19	32	1			9
							21	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	252	1	82	2	N	-0-					35
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	181	1	82	2	N	-0-					35
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	189	1	92	2	N	-0-					35
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	224	1	89	2	N	8					43
							9	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	281	1	112	2	N	2					45
							2	9									
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	222	1	78	2	N	3					48
							3	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
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
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-
02	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
09	3330		2525	-0-	-805	-0-	2525	2			N	-0-					167
10	3441		2078	-0-	-1363	-0-	2078	2			N	-0-					167
11	3330		2915	-0-	-415	-0-	2915	2			N	-0-					167
12	2604	#	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-					167
01	2604	#	1313	-0-	-1291	-0-	1313	2			N	-0-					167
02	2813	#	943	-0-	-1870	-0-	943	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	110	1	1158	2	Y	11					18
							12	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	Y	-0-	9	1			9
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	1					10
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					10
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					10
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	Y	-0-					10

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	124	1	1298	2	Y	-0-					7
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	2	Y	-0-					7
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					7
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	Y	-0-					7
02	T. A.		514	-0-	514	514	46	1	468	2	Y	-0-					7

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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-
02	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

09	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					7
10	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	220	1	2315	2	Y	-0-					7
11	3510	X	2188	-0-	-1322	-0-	191	1	1997	2	Y	-0-					7
12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	222	1	2300	2	Y	-0-					7
01	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	152	1	1581	2	Y	-0-					7
02	2291	X	1436	-0-	-855	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					7

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					93
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					93
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					93
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					93
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					93
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					93

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					162
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					162
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-					162
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					162
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	119	1	415	2	N	-0-					162
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	1			N	-0-					113
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					113
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					113
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					113
*02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					113

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
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					28
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					28
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					28
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
*02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	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
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					33
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	-0-					33
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-					33
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	150	1	1703	2	Y	-0-					33
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	153	1	1745	2	Y	-0-					33
*02	1566	N	1403	-0-	-163	-0-	112	1	1289	2	Y	2					35
							2	9									

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
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					31
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	119	1	1372	2	Y	-0-					31
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	2	Y	-0-					31
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	2	Y	-0-					31
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	123	1	1400	2	Y	-0-					31
*02	1334	N	1108	-0-	-226	-0-	89	1	1018	2	Y	2					33
							2	9									

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
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	269	1	3091	2	Y	2					40
							2	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	2	Y	2					42
							2	9									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	2	Y	1					43
							1	9									
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	278	1	3164	2	Y	2	35	1			10
							2	9									
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	4					14
							4	9									
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	2	Y	2					16
							2	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	238	1	2739	2	Y	3					41
							3	9									
10	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	237	1	2728	2	Y	1					42
							1	9									
11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	233	1	2662	2	Y	1					43
							1	9									
*12	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	260	1	2954	2	Y	2	35	1			10
							2	9									
*01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	288	1	3295	2	Y	4					14
							4	9									
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	274	1	3109	2	Y	2					16
							2	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	342	1	3929	2	Y	2					42
							2	9									
10	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	324	1	3735	2	Y	2					44
							2	9									
11	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	322	1	3686	2	Y	1					45
							1	9									
*12	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	336	1	3823	2	Y	2	37	1			10
							2	9									
*01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	329	1	3756	2	Y	5					15
							6	9									
*02	3915	X	3785	-0-	-130	-0-	307	1	3476	2	Y	2					17
							2	9									

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
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					67
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	157	1	1808	2	Y	-0-					67
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	154	1	1756	2	Y	-0-					67
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	157	1	1788	2	Y	-0-					67
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-					67
*02	1682	N	1473	-0-	-209	-0-	118	1	1352	2	Y	4					71
							4	9									

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
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	Y	2					33
							2	9									
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	171	1	1972	2	Y	2					35
							2	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1886	2	Y	1					36
							1	9									
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2034	2	Y	1	29	1			8
							1	9									
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	175	1	2002	2	Y	4					12
							4	9									
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	1					14
							1	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	654	2	75	9	N	68	163	1			84
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					84
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					84
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					84
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					84
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					84

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 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
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					8
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					8
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					8
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					8
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					12
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					12
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					12
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					12
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					12
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 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
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 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
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					36
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					36
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					36
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					36
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					36
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	1609	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	168 4	1 9	1211	2	N	4					144
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	162	1	1049	2	N	-0-					144
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	177	1	1390	2	N	-0-					144
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					145
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					145
02	1508	N	1402	-0-	-106	-0-	1402	2			N	-0-					145

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
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	586	1	1908	2	N	-0-					85
10	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					85
11	1950	N	1262	-0-	-688	-0-	25	1	1237	2	N	-0-					85
12	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	55	1	1745	2	N	-0-					85
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	19	1	1688	2	N	-0-					85
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					85

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584

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
09	2160	N	878	-0-	-1282	-0-	97	1	781	2	N	-0-					90
10	1581	N	745	-0-	-836	-0-	745	2			N	-0-					90
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	418	1	636	2	N	-0-					90
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	80	1	664	2	N	-0-					90
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	109	1	681	2	N	-0-					90
02	1015	N	635	-0-	-380	-0-	635	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 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
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					220
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					220
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	27	1	103	2	N	-0-					220
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					220
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					220
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					220

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
09	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	71	1	1009	2	N	-0-					154
10	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	37	1	1722	2	N	-0-					154
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					154
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					154
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					154
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	121	1	1698	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	467	1	3046	2	N	-0-	153	1			27
10	3689	X	2531	-0-	-1158	-0-	205	1	2326	2	N	-0-					27
11	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	3	1	2758	2	N	-0-					27
12	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	252	1	3318	2	N	-0-					27
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	462	1	3161	2	N	-0-					27
02	3393	X	3069	-0-	-324	-0-	520	1	2549	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
09	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2744	1	6	9	N	5					45
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	2			N	-0-					45
11	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					45
12	2883	X	2073	-0-	-810	-0-	2073	1			N	-0-					45
01	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	2			N	-0-					45
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	2331	1			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
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	399	1	2604	2	N	-0-					150
10	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	250	1	2840	2	N	-0-					150
11	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	2	1	1747	2	N	-0-					150
12	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	199	1	2619	2	N	-0-					150
01	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	358	1	2452	2	N	-0-					150
02	2900	X	2684	-0-	-216	-0-	455	1	2229	2	N	-0-					150

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2953	-0-	-497	-0-	694	1	2259	2	N	-0-					112
10	3689	X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2			N	-0-					112
11	3570	X	2689	-0-	-881	-0-	54	1	2635	2	N	-0-					112
12	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	85	1	2722	2	N	-0-					112
01	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	30	1	2611	2	N	-0-					112
02	2842	X	2661	-0-	-181	-0-	2661	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
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	801	1	5217	2	N	15	177	1			25
							17	9									
10	6572	X	5542	-0-	-1030	-0-	449	1	5080	2	N	12					37
							13	9									
11	5910	X	4896	-0-	-1014	-0-	6	1	4878	2	N	11					48
							12	9									
12	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	409	1	5369	2	N	10					58
							11	9									
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	848	1	5794	2	N	4					62
							4	9									
*02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1077	1	5272	2	N	20					82
							22	9									

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
09	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	392	1	2554	2	N	7	178	1			18
							8	9									
10	5549	X	1385	-0-	-4164	-0-	112	1	1273	2	N	-0-					18
11	5370	X	1186	-0-	-4184	-0-	1	1	1185	2	N	-0-					18
12	4278	X	631	-0-	-3647	-0-	45	1	586	2	N	-0-					18
01	4278	X	1139	-0-	-3139	-0-	145	1	994	2	N	-0-					18
*02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	732	1	3582	2	N	-0-					18

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
02	116	N	39	-0-	-77	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	60	1	627	2	N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	124	1	565	2	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-					-0-
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			45
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	948	2	52	9	N	47			92
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-			92
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			92
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-			92
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	31	1	142	2	N	-0-			-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-			-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	957	2	N	-0-			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	48	1	617	2	N	-0-			-0-
02	812	N	232	-0-	-580	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	91	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	957	-0-	-159	-0-	104	1	853	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	81	1	859	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	172	1	788	2	N	-0-			-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	68	1	890	2	N	-0-			-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	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
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	123	1	1263	2	N	-0-			18
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	142	1	1158	2	N	-0-			18
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	98	1	1038	2	N	-0-			18
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	221	1	1011	2	N	-0-			18
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			18
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	N	-0-			18

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	N	-0-					-0-
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	66	1	680	2	N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	146	1	658	2	N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-					-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	42	1	662	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	126	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	165	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	96	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	187	1	855	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	88	1	1158	2	N	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					17
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	N	-0-					17
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					17
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	2	N	-0-					17
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					17
02	174	N	44	-0-	-130	-0-	3	1	41	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-					5
10	1178	N	820	-0-	-358	-0-	89	1	729	2	N	2					7
							2	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	-0-					7
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	182	1	832	2	N	-0-					7
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	N	-0-					7
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	N	-0-					165
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	135	1	1082	2	N	10					175
							11	9									
11	1290	N	884	-0-	-406	-0-	73	1	754	2	N	52					227
							57	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1582	2	N	1					228
							1	9									
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	163	1	2086	2	N	-0-					228
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	182	1			47
							1	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

09	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	55	1	575	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	120	1	549	2	N	-0-					-0-
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	2	N	-0-					22
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	102	1	820	2	N	30					52
							33	9									
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	53	1	548	2	N	3					55
							3	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-					55
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	37	1	472	2	N	-0-					55
02	580	N	287	-0-	-293	-0-	17	1	270	2	N	-0-					55

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
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	32	1	327	2	N	-0-			48
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	N	5			53
							6	9							
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-			53
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	N	-0-			53
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	28	1	361	2	N	-0-			53
02	522	N	217	-0-	-305	-0-	13	1	204	2	N	-0-			53

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-			32
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	432	2	18	9	N	16			48
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			48
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-			48
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-			48
02	609	N	88	-0-	-521	-0-	88	2			N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1129	2	N	-0-			25
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	149	1	1200	2	N	-0-			25
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	123	1	1277	2	N	64			89
							70	9							
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	226	1	1016	2	N	-0-			89
01	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	81	1	1042	2	N	-0-			89
02	1421	N	1266	-0-	-155	-0-	75	1	1191	2	N	-0-			89

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	51	1	519	2	N	-0-			40
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	74	1	601	2	N	32			72
							35	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	20			92
							22	9							
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	115	1	523	2	N	-0-			92
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	49	1	642	2	N	-0-			92
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	37	1	589	2	N	-0-			92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	454	-0-	-326	-0-	454	2			N	-0-			127
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12			139
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-			139
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			139
01	899	N	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-			139
02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			N	-0-			139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	-0-			110
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	N	-0-			110
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-			110
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	2	N	-0-			110
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			110
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	8	1	132	2	N	-0-			110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	199	1	1999	2	N	-0-					105
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	277	1	2219	2	N	-0-					105
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	131	1	1355	2	N	-0-					105
12	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	253	1	1134	2	N	-0-					105
01	2418	N	1037	-0-	-1381	-0-	75	1	962	2	N	-0-					105
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	131	1	2078	2	N	-0-					105

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	N	-0-					42
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	-0-					42
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					42
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	458	2	N	13					55
							14	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-					55
02	348	N	101	-0-	-247	-0-	6	1	95	2	N	-0-					55

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	68	1	687	2	N	-0-					25
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	N	22					47
							24	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	157	1	1626	2	N	55					102
							61	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	284	1	1273	2	N	1					103
							1	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	N	-0-					103
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	-0-					103

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

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
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11791	2	10	9	N	9					282
10	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12501	2	13	9	N	12					294
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11047	2	15	9	N	14					308
*12	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12954	2	23	9	N	21					329
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					329
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					204
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-	121	1			83
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3412	2	2	9	N	2					85
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3					88
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					5
10	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					5
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					5
12	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-					5
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					5
02	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	691	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					110
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					110
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					110
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					110
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2099	2	53	9	N	48	2	8			156
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	917	2	25	9	N	23					179

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					334
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					334
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					334
12	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					334
01	1953 N	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					334
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	899	-0-	-31	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	89	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	72	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	85	1	891	2	Y	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	92	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	978	-0-	-37	-0-	87	1	891	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	118	1	1238	2	Y	-0-					8
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1	1277	2	Y	17					25
							19	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					25
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1283	2	Y	-0-					25
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1267	2	Y	-0-					25
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					25

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	163	1	1713	2	Y	-0-					27
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	1658	2	Y	-0-					27
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	140	1	1458	2	Y	5					32
							6	9									
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	167	1	1732	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	174	1	1815	2	Y	-0-					4
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	157	1	1624	2	Y	3					7
							3	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1133	2	Y	-0-					12
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					12
11	870	N	524	-0-	-346	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					12
12	1271	N	214	-0-	-1057	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					12
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					12
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

09	810	N	805	-0-	-5	-0-	70	1	735	2	Y	-0-					5
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	Y	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1140	X	335	-0-	-805	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					7
10	1147	X	84	-0-	-1063	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					7
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	101	1	1057	2	Y	-0-					7
12	868	X	219	-0-	-649	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					7
01	868	X	757	-0-	-111	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					7
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	Y	-0-					7

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
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	113	1	1187	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	112	1	1180	2	Y	-0-					4
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	108	1	1130	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	107	1	1114	2	Y	-0-					4
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					4
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					4

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
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	134	1	1403	2	Y	-0-					16
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	Y	-0-					16
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	147	1	1530	2	Y	-0-					16
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	151	1	1567	2	Y	-0-					16
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	147	1	1529	2	Y	-0-					16
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					16

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	17	1	175	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
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	117	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	93	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	111	1	1158	2	Y	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	133	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	101	1	1063	2	Y	-0-					5
10	1426	N	216	-0-	-1210	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					5
11	1230	N	484	-0-	-746	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					5
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					5
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	138	1	1445	2	Y	-0-					5
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					5

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
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	105	1	1104	2	Y	-0-					10
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-					10
11	1170	N	328	-0-	-842	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					10
12	1240	N	733	-0-	-507	-0-	63	1	653	2	Y	15	23	1			2
							17	9									
01	1271	N	667	-0-	-604	-0-	58	1	608	2	Y	1					3
							1	9									
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-					3

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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	59	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	59	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	58	1	599	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
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	140	1	1469	2	Y	-0-					16
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	140	1	1474	2	Y	-0-					16
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					16
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	153	1	1592	2	Y	-0-					16
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	152	1	1588	2	Y	-0-					16
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					16

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
09	750	X	421	-0-	-329	-0-	37	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	290	-0-	-485	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	669	-0-	-81	-0-	57	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	465	-0-	-173	-0-	41	1	424	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
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	2	Y	-0-					4
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					4
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					4
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					4
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					4
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	600	N	371	-0-	-229	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	Y	-0-					1
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					1
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 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
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	114	1	1196	2	Y	-0-					2
10	1395	N	956	-0-	-439	-0-	83	1	873	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	109	1	1136	2	Y	5					7
							6	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	123	1	1277	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					4
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	2					6
							2	9									

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
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	71	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	64	-0-	-574	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-

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
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	302	1	3172	2	Y	-0-					4
10	3782	X	2976	-0-	-806	-0-	258	1	2718	2	Y	-0-					4
11	3660	X	2778	-0-	-882	-0-	243	1	2535	2	Y	-0-					4
12	3782	X	3226	-0-	-556	-0-	284	1	2942	2	Y	-0-					4
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	286	1	2979	2	Y	-0-					4
02	3045	X	2974	-0-	-71	-0-	262	1	2712	2	Y	-0-					4

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
09	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	88	1	920	2	Y	11					13
							12	9									
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	96	1	1005	2	Y	-0-	4	1			9
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	79	1	828	2	Y	1					10
							1	9									
12	3100	N	3836	-0-	736	736	335	1	3501	2	Y	-0-					10
01	3000	N	2264	-0-	-736	-0-	197	1	2050	2	Y	15					25
							17	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	-0-					25

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
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1593	2	Y	-0-					6
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	109	1	1148	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					1
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	90	1	950	2	Y	-0-					1
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	77	1	804	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	316	-0-	-242	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	522	X	261	-0-	-261	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					21
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	144	1	1510	2	Y	-0-					21
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	146	1	1520	2	Y	1					22
							1	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	147	1	1531	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1486	-0-	-138	-0-	131	1	1355	2	Y	-0-					6

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
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	1					3
							1	9									
10	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	141	1	1478	2	Y	-0-					3
11	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	119	1	1238	2	Y	4					7
							4	9									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1753	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					4
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	119	1	1231	2	Y	2					6
							2	9									

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
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	135	1	1420	2	Y	-0-					13
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	135	1	1417	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	127	1	1329	2	Y	-0-					13
12	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					13
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	167	1	1742	2	Y	-0-					13
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	Y	-0-					13

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
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	42	1	440	2	Y	-0-					4
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	41	1	432	2	Y	-0-					4
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	19	1	197	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					4
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					4
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					4

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
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	103	1	1075	2	Y	11					22
							12	9									
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-	13	1			9
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	101	1	1057	2	Y	1					10
							1	9									
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	104	1	1076	2	Y	1					11
							1	9									
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					11
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	97	1	1001	2	Y	-0-					11

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
09	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					25
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	179	1	1887	2	Y	-0-					25
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	156	1	1632	2	Y	-0-					25
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					25
01	2015	N	1376	-0-	-639	-0-	120	1	1256	2	Y	-0-					25
02	1682	N	1500	-0-	-182	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	274	-0-	-408	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1040	-0-	1040	1040	92	1	948	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	816	-0-	-294	-0-	71	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	94	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	95	1	994	2	Y	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	909	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	11					22
							12	9									
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	83	1	868	2	Y	-0-	13	1			9
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	920	2	Y	1					10
							1	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	936	2	Y	1					11
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	5					16
							6	9									
02	986	N	896	-0-	-90	-0-	79	1	816	2	Y	1					17
							1	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

09	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					7
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	126	1	1330	2	Y	8					15
							9	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	140	1	1465	2	Y	22					37
							24	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	135	1	1406	2	Y	-0-					37
01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	113	1	1182	2	Y	-0-					37
02	1479	N	1220	-0-	-259	-0-	107	1	1113	2	Y	-0-					37

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	113	1	1187	2	Y	11					25
							12	9									
10	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	93	1	974	2	Y	-0-	16	1			9
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	89	1	925	2	Y	1					10
							1	9									
12	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	89	1	924	2	Y	1					11
							1	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	2					13
							2	9									
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	923	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	54	1	563	2	Y	-0-					15
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					15
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	Y	-0-					15
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					15
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	77	1	807	2	Y	-0-					15
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					1
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					1
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	74	1	774	2	Y	-0-					1
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					1
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	62	1	648	2	Y	-0-					1

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
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	2	Y	1					11
							1	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	2	Y	-0-					11
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					11
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	106	1	1097	2	Y	9					20
							10	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	111	1	1153	2	Y	-0-					20
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	2	Y	-0-					20

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
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	58	1	605	2	Y	12					42
							13	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	-0-	33	1			9
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	Y	7					16
							8	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	4					20
							4	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	87	1	901	2	Y	1					21
							1	9									
02	1044	N	1014	-0-	-30	-0-	89	1	925	2	Y	-0-					21

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
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	2	Y	-0-					4
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	875	2	Y	-0-					4
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	73	1	757	2	Y	-0-					4
12	1178	N	697	-0-	-481	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					4
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					4
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	68	1	701	2	Y	-0-					4

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
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					4
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	Y	-0-					4
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	Y	-0-					4
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	80	1	831	2	Y	-0-					4
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					4
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	60	1	625	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	121	1	1273	2	Y	-0-					2
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	123	1	1294	2	Y	-0-					2
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	113	1	1182	2	Y	-0-					2
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	113	1	1170	2	Y	4					6
							4	9									
01	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	108	1	1132	2	Y	-0-					6
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1152	2	Y	-0-					6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	132	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	137	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	137	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	149	1	1540	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	145	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1431	-0-	-77	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	102	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	106	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	102	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	94	1	972	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 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
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	129	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	127	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	129	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	138	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	125	1	1297	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	133	1	1397	2	Y	-0-					11
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					11
11	1500	N	702	-0-	-798	-0-	62	1	640	2	Y	-0-					11
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1517	2	Y	-0-					11
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	195	1	2033	2	Y	-0-					11
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	186	1	1928	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					2
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	Y	-0-					2
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	Y	-0-					2
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	Y	-0-					-0-
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	98	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	98	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	100	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-

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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	Y	-0-					1
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-					1
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	Y	-0-					1
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	75	1	780	2	Y	-0-					1
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					1

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
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	73	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	148	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	N	582	-0-	-1042	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	2700	N	2182	-0-	-518	-0-	190	1	1992	2	Y	-0-					2
10	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	163	1	1711	2	Y	10					12
							11	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	Y	-0-					12
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	231	1	2391	2	Y	-0-					12
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2219	2	Y	5					17
							6	9									
02	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	149	1	1518	2	Y	-0-					17

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
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	160	1	1674	2	Y	-0-					14
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	156	1	1643	2	Y	1					15
							1	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	146	1	1526	2	Y	-0-					15
12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	147	1	1526	2	Y	-0-					15
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	133	1	1392	2	Y	-0-					15
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1526	2	Y	40					55
							44	9									

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
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					7
10	1550	N	1064	-0-	-486	-0-	93	1	971	2	Y	-0-					7
11	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	99	1	1034	2	Y	-0-					7
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					7
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	84	1	873	2	Y	-0-					7
02	986	N	368	-0-	-618	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	-0-					12
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	Y	-0-					12
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	119	1	1247	2	Y	-0-					12
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	82	1	859	2	Y	14	25	1			1
							15	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1609	2	Y	2					3
							2	9									
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	Y	-0-					3

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
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	139	1	1453	2	Y	-0-					7
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	156	1	1639	2	Y	-0-					7
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	166	1	1731	2	Y	-0-					7
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	Y	-0-					7
01	1798	N	1178	-0-	-620	-0-	103	1	1075	2	Y	-0-					7
02	1508	N	1159	-0-	-349	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					7

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
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	134	1	1406	2	Y	-0-					21
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					21
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	133	1	1380	2	Y	-0-					21
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1466	2	Y	-0-					21
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	160	1	1672	2	Y	-0-					21
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	149	1	1539	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					1
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					1
11	780	N	332	-0-	-448	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					1
12	744	N	287	-0-	-457	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					1
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					1
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					1

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	136	1	1429	2	Y	-0-					2
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	137	1	1439	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	108	1	1127	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	103	1	1064	2	Y	4					6
							4	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					6
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1372	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	139	1	1457	2	Y	-0-					12
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	141	1	1485	2	Y	-0-					12
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	Y	-0-					12
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	15	25	1			2
							17	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	149	1	1546	2	Y	2					4
							2	9									
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	137	1	1418	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

09	2520	X	1633	-0-	-887	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					6
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	155	1	1630	2	Y	8					14
							9	9									
11	2520	X	1871	-0-	-649	-0-	161	1	1686	2	Y	22					36
							24	9									
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	190	1	1958	2	Y	-0-					36
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-					36
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	Y	-0-					12
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	100	1	1050	2	Y	-0-					12
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	2	Y	-0-					12
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	94	1	971	2	Y	14	24	1			2
							15	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					3

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	115	1	1209	2	Y	-0-					16
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	116	1	1218	2	Y	-0-					16
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	111	1	1160	2	Y	-0-					16
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	117	1	1209	2	Y	-0-					16
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	114	1	1193	2	Y	-0-					16
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1345	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	241	1	2533	2	Y	-0-					5
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	236	1	2476	2	Y	-0-					5
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	235	1	2454	2	Y	2					7
							2	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	182	1	1891	2	Y	6					13
							7	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	143	1	1480	2	Y	-0-					13
02	2610	N	1039	-0-	-1571	-0-	92	1	947	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1433	-0-	-1237	-0-	125	1	1308	2	Y	-0-					9
10	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	110	1	1159	2	Y	1					10
							1	9									
11	1800	X	1231	-0-	-569	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10
12	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	117	1	1212	2	Y	-0-					10
01	1488	X	947	-0-	-541	-0-	83	1	864	2	Y	-0-					10
02	1189	N	81	-0-	-1108	-0-	6	1	66	2	Y	8					18
							9	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	105	1	1098	2	Y	11					26
							12	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	99	1	1035	2	Y	-0-	17	1			9
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	924	2	Y	1					10
							1	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	110	1	1143	2	Y	-0-					10
01	1147	N	870	-0-	-277	-0-	76	1	793	2	Y	1					11
							1	9									
02	986	N	886	-0-	-100	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					11

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
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	54	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	81	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	53	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	Y	-0-			11
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-			11
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	136	1	1422	2	Y	-0-			11
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	124	1	1285	2	Y	-0-			11
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	86	1	898	2	Y	-0-			11
02	1479	N	1282	-0-	-197	-0-	113	1	1169	2	Y	-0-			11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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

09	630	N	570	-0-	-60	-0-	50	1	520	2	Y	-0-			13
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	-0-			13
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	45	1	470	2	Y	-0-			13
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	49	1	507	2	Y	-0-			13
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	Y	-0-			13
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	42	1	438	2	Y	-0-			13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	Y	14			18
							15	9							
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-			18
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	93	1	973	2	Y	-0-			18
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	15			33
							17	9							
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	Y	-0-			33
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	88	1	910	2	Y	-0-			33

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	195	1	2044	2	Y	-0-			5
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	196	1	2062	2	Y	-0-			5
11	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	191	1	1991	2	Y	2			7
							2	9							
12	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	179	1	1858	2	Y	6			13
							7	9							
01	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	186	1	1934	2	Y	-0-			13
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	191	1	1972	2	Y	-0-			13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

09	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	214	1	2244	2	Y	-0-			7
10	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	220	1	2309	2	Y	-0-			7
11	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	212	1	2215	2	Y	-0-			7
12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	217	1	2251	2	Y	-0-			7
01	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	220	1	2294	2	Y	-0-			7
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	203	1	2106	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	224	1	2349	2	Y	1					12
							1	9									
10	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	225	1	2372	2	Y	-0-					12
11	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	219	1	2293	2	Y	4					16
							4	9									
12	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	228	1	2365	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
01	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	230	1	2394	2	Y	-0-					4
*02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	217	1	2244	2	Y	2					6
							2	9									

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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1370	2	Y	6					45
							7	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	131	1	1381	2	Y	-0-					45
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	127	1	1321	2	Y	3					48
							3	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	127	1	1319	2	Y	1					49
							1	9									
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	124	1	1293	2	Y	2					51
							2	9									
02	1392	N	1369	-0-	-23	-0-	121	1	1248	2	Y	-0-					51

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
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	100	1	1052	2	Y	23					41
							25	9									
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-	23	1			18
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	109	1	1136	2	Y	2					20
							2	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	2	Y	1					21
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	111	1	1156	2	Y	13					34
							14	9									
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					34

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
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	123	1	1288	2	Y	-0-					16
10	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	120	1	1264	2	Y	-0-	16	1			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	118	1	1228	2	Y	1					1
							1	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	1314	2	Y	15					16
							17	9									
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	116	1	1202	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	128	1	1338	2	Y	1					11
							1	9									
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	123	1	1288	2	Y	-0-					11
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	142	1	1483	2	Y	-0-					11
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	148	1	1535	2	Y	9					20
							10	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	142	1	1479	2	Y	-0-					20
02	1566	N	1517	-0-	-49	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-					20

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	188	1	1968	2	Y	-0-					15
10	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	188	1	1976	2	Y	-0-					15
11	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	175	1	1830	2	Y	-0-					15
12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	184	1	1907	2	Y	-0-					15
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	182	1	1898	2	Y	-0-					15
02	1943	N	1899	-0-	-44	-0-	167	1	1732	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	150	1	1575	2	Y	-0-					5
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	144	1	1509	2	Y	-0-					5
11	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	127	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
12	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	107	1	1113	2	Y	6					13
							7	9									
01	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	107	1	1122	2	Y	-0-					13
02	1392	N	1291	-0-	-101	-0-	114	1	1177	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	125	1	1305	2	Y	-0-					12
10	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	124	1	1307	2	Y	-0-					12
11	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	120	1	1257	2	Y	-0-					12
12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	103	1	1075	2	Y	15	25	1			2
							17	9									
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	123	1	1287	2	Y	2					4
							2	9									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	129	1	1331	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	95	1	992	2	Y	11					23
							12	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1080	2	Y	-0-	14	1			9
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	95	1	996	2	Y	1					10
							1	9									
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	97	1	1013	2	Y	32					42
							35	9									
02	1044	N	1010	-0-	-34	-0-	89	1	920	2	Y	1					43
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	133	1	1391	2	Y	-0-					4
10	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	133	1	1397	2	Y	10					14
							11	9									
11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	132	1	1375	2	Y	-0-					14
12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					14
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	135	1	1403	2	Y	3					17
							3	9									
02	1450	N	1402	-0-	-48	-0-	124	1	1278	2	Y	-0-					17

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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	-0-					8
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	17					25
							19	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	123	1	1286	2	Y	-0-					25
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	123	1	1281	2	Y	-0-					25
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	120	1	1245	2	Y	-0-					25
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					25

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
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	107	1	1125	2	Y	-0-					32
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	121	1	1275	2	Y	-0-					32
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					32
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	-0-					32
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	110	1	1146	2	Y	-0-					32
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					32

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
09	2610	X	1564	-0-	-1046	-0-	136	1	1428	2	Y	-0-					4
10	2697	X	1817	-0-	-880	-0-	157	1	1649	2	Y	10					14
							11	9									
11	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	163	1	1700	2	Y	-0-					14
12	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	155	1	1609	2	Y	-0-					14
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	197	1	2056	2	Y	3					17
							3	9									
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1642	2	Y	-0-					17

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
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	72	1	760	2	Y	-0-					3
10	1023	N	764	-0-	-259	-0-	65	1	686	2	Y	12					15
							13	9									
11	960	N	560	-0-	-400	-0-	49	1	511	2	Y	-0-					15
12	868	N	621	-0-	-247	-0-	55	1	566	2	Y	-0-					15
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					15
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	48	1	491	2	Y	-0-					15

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	94	1	982	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	94	1	970	2	Y	4					6
							4	9									
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	95	1	989	2	Y	-0-					6
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	958	2	Y	-0-					6

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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	46	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	43	1	445	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
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	138	1	1442	2	Y	12					27
							13	9									
10	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	138	1	1448	2	Y	-0-	18	1			9
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	2	Y	1					10
							1	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1607	2	Y	1					11
							1	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	158	1	1644	2	Y	11					22
							12	9									
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	2	Y	-0-					22

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
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					7
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	92	1	971	2	Y	-0-					6
11	1140	N	210	-0-	-930	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					6
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					6
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-					6
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	151	1	1585	2	Y	-0-					27
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	158	1	1664	2	Y	-0-					27
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	158	1	1654	2	Y	14					41
							15	9									
12	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	149	1	1548	2	Y	1					42
							1	9									
01	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	150	1	1560	2	Y	-0-					42
02	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	149	1	1541	2	Y	1					43
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

09	2580	X	1495	-0-	-1085	-0-	130	1	1365	2	Y	-0-					21
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	191	1	2008	2	Y	-0-					21
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	184	1	1917	2	Y	1					22
							1	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	208	1	2160	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	141	1	1473	2	Y	-0-					6
02	2030	N	1321	-0-	-709	-0-	116	1	1205	2	Y	-0-					6

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	115	1	1211	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	119	1	1255	2	Y	-0-					4
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	114	1	1188	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					4
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	119	1	1242	2	Y	-0-					4
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	105	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1302	N	991	-0-	-311	-0-	86	1	905	2	Y	-0-					8
11	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	96	1	1002	2	Y	-0-					8
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					8
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					8
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					8

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					25
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					25
11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			Y	-0-					25
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	103	1	1084	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	117	1	1229	2	Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	119	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	110	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	115	1	1185	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					4
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	-0-					4
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	Y	-0-					4
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	2	Y	-0-					4
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-					4
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	4					8
							4	9									

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
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	-0-					3
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	-0-					3
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	-0-					3
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	879	2	Y	-0-					3
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	Y	-0-					3
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					3

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
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	372	-0-	-411	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-

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
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	119	1	1247	2	Y	-0-					15
10	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	99	1	1047	2	Y	-0-					15
11	1440	N	460	-0-	-980	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					15
12	1426	N	365	-0-	-1061	-0-	32	1	333	2	Y	-0-					15
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1224	2	Y	-0-					15
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	Y	-0-					15

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
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	99	1	1034	2	Y	-0-					2
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	2	Y	-0-					2
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					2
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	122	1	1260	2	Y	4					6
							4	9									
01	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					6
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1442	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	163	1	1704	2	Y	-0-					25
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	160	1	1681	2	Y	-0-					25
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	144	1	1509	2	Y	-0-					25
12	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	124	1	1292	2	Y	-0-					25
01	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	111	1	1162	2	Y	-0-					25
02	1595	N	946	-0-	-649	-0-	83	1	863	2	Y	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	100	1	1046	2	Y	17					40
							19	9									
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					40
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	2	Y	-0-					40
12	1209	N	878	-0-	-331	-0-	77	1	798	2	Y	3					43
							3	9									
01	1178	N	672	-0-	-506	-0-	59	1	613	2	Y	-0-	40	1			3
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1377	2	Y	-0-					15
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	129	1	1357	2	Y	-0-					15
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	134	1	1404	2	Y	-0-					15
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					15
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	145	1	1514	2	Y	-0-					15
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-					15

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-					4
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	198	1	2076	2	Y	-0-					1
10	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	206	1	2166	2	Y	-0-					1
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	205	1	2144	2	Y	5					6
							6	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	210	1	2175	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	208	1	2169	2	Y	-0-					4
02	2291	N	2235	-0-	-56	-0-	197	1	2036	2	Y	2					6
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	124	1	1296	2	Y	3					24
							3	9									
10	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	112	1	1175	2	Y	10					34
							11	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	139	1	1451	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1638	2	Y	-0-					7
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	156	1	1624	2	Y	5					12
							6	9									
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	Y	11					23
							12	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	202	1	2122	2	Y	-0-					4
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	206	1	2164	2	Y	-0-					4
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	-0-					4
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	6					10
							7	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	200	1	2085	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	2175	N	2082	-0-	-93	-0-	183	1	1891	2	Y	7					9
							8	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	Y	1					11
							1	9									
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	81	1	852	2	Y	-0-					11
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	985	2	Y	-0-					11
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	9					20
							10	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1118	2	Y	-0-					20
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1168	2	Y	-0-					2
11	1050	N	827	-0-	-223	-0-	72	1	755	2	Y	-0-					2
12	1364	N	970	-0-	-394	-0-	85	1	885	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-					32
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	2	Y	-0-					32
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	123	1	1282	2	Y	-0-					32
12	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					32
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	111	1	1150	2	Y	-0-					32
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					32

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

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
09	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					15
10	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	2	Y	-0-					15
11	T. A.		42	-0-	42	56	4	1	38	2	Y	-0-					15
12	T. A.		25	-0-	25	81	2	1	23	2	Y	-0-					15
01	92	X	11	-0-	-81	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-					10
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					10
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					10
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	9					19
							10	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-					19
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					19

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
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	Y	-0-					4
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	86	1	902	2	Y	-0-					4
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	2	Y	-0-					4
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					4
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	753	2	Y	-0-					4
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	4					8
							4	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	133	1	1399	2	Y	-0-					4
10	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	125	1	1317	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	133	1	1393	2	Y	-0-					4
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					4
01	1457	N	344	-0-	-1113	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					4
02	1479	N	87	-0-	-1392	-0-	8	1	79	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
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	92	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	91	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	424	-0-	-661	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	26	-0-	-1028	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	79	-0-	-878	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 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
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					2
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	1658	2	Y	-0-					2
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	147	1	1534	2	Y	-0-					2
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	4					6
							4	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	139	1	1450	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	1					1
							1	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	92	1	965	2	Y	-0-					1
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	912	2	Y	-0-					1
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	Y	8					9
							9	9									
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	73	1	764	2	Y	-0-					9
02	957	N	770	-0-	-187	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					9

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
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	90	1	940	2	Y	-0-					5
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	94	1	985	2	Y	-0-					5
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	94	1	985	2	Y	2					7
							2	9									
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	88	1	910	2	Y	6					13
							7	9									
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	90	1	939	2	Y	-0-					13
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					13

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
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	2	Y	-0-					7
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	99	1	1045	2	Y	10					17
							11	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					17
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	102	1	1062	2	Y	-0-					17
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	99	1	1035	2	Y	2					19
							2	9									
02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					19

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
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	163	1	1714	2	Y	-0-					7
10	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	166	1	1748	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	168	1	1753	2	Y	-0-					7
12	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	159	1	1645	2	Y	5					12
							6	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1856	N	1787	-0-	-69	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
02	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

09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	881	2	N	3					25
							3	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	-0-					25
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	879	2	N	-0-					25
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	N	2					27
							2	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	N	-0-					27
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	-0-					4
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	86	1	901	2	Y	-0-					4
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	86	1	900	2	Y	-0-					4
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	928	2	Y	-0-					4
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					4
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	82	1	842	2	Y	2					6
							2	9									

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	144	1	1512	2	Y	-0-					9
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	149	1	1562	2	Y	2					11
							2	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					11
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1599	2	Y	-0-					11
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	157	1	1634	2	Y	1					12
							1	9									
02	1653	N	1615	-0-	-38	-0-	142	1	1473	2	Y	-0-					12

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

09	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	175	1	1840	2	Y	1					11
							1	9									
10	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	189	1	1987	2	Y	-0-					11
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	184	1	1925	2	Y	-0-					11
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	193	1	2000	2	Y	9					20
							10	9									
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	188	1	1963	2	Y	-0-					20
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	176	1	1823	2	Y	-0-					20

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

09	1770	X	498	-0-	-1272	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					5
10	1829	X	597	-0-	-1232	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					5
11	1770	X	537	-0-	-1233	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					5
12	589	X	538	-0-	-51	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					5
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	Y	-0-					5
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	155	1	1629	2	Y	3					23
							3	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	163	1	1712	2	Y	10					33
							11	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	164	1	1716	2	Y	2	28	1			7
							2	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	165	1	1711	2	Y	-0-					7
01	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	163	1	1700	2	Y	6					13
							7	9									
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1	1590	2	Y	14					27
							15	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	113	1	1182	2	Y	1					11
							1	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	115	1	1210	2	Y	-0-					11
11	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	103	1	1076	2	Y	-0-					11
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	Y	9					20
							10	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					20
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	-0-					20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	222	-0-	222	222	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	20	-0-	20	242	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	126	-0-	126	368	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
*02	424	X	56	-0-	-368	-0-	5	1	51	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
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					2
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	133	1	1396	2	Y	-0-					2
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	Y	-0-					2
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	131	1	1370	2	Y	2					4
							2	9									
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	125	1	1291	2	Y	-0-					4

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
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	167	1	1752	2	Y	-0-					6
10	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	162	1	1700	2	Y	1					7
							1	9									
11	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	145	1	1511	2	Y	-0-					7
12	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	149	1	1548	2	Y	-0-					7
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	143	1	1493	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	152	1	1575	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	282	1	2961	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	279	1	2930	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3042	-0-	-318	-0-	266	1	2776	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	265	1	2749	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	284	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	270	1	2790	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	299	1	3132	2	Y	-0-					22
10	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	280	1	2945	2	Y	-0-					22
11	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	294	1	3067	2	Y	-0-					22
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	317	1	3284	2	Y	-0-					22
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	304	1	3164	2	Y	-0-					22
02	3306	X	3262	-0-	-44	-0-	288	1	2974	2	Y	-0-					22

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
09	1500	N	790	-0-	-710	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					3
10	1426	N	888	-0-	-538	-0-	76	1	799	2	Y	12					15
							13	9									
11	900	N	374	-0-	-526	-0-	33	1	341	2	Y	-0-					15
12	806	N	360	-0-	-446	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					15
01	899	N	703	-0-	-196	-0-	61	1	642	2	Y	-0-					15
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	855	2	Y	-0-					15

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
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	Y	-0-					3
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	129	1	1361	2	Y	12					15
							13	9									
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	124	1	1296	2	Y	-0-					15
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	118	1	1221	2	Y	-0-					15
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	111	1	1158	2	Y	-0-					15
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151	1	1558	2	Y	-0-					15

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 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
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	2	Y	4					8
							4	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	149	1	1570	2	Y	-0-					8
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	126	1	1323	2	Y	-0-					8
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	124	1	1291	2	Y	5					13
							6	9									
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	138	1	1437	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	9					11
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	129	1	1356	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	134	1	1404	2	Y	-0-					7
11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	137	1	1426	2	Y	-0-					7
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	131	1	1359	2	Y	5					12
							6	9									
01	1550	N	730	-0-	-820	-0-	64	1	665	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1508	N	493	-0-	-1015	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					13
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					13
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					13
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	-0-					4
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	-0-					4
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	82	1	853	2	Y	-0-					4
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	90	1	934	2	Y	-0-					4
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	87	1	911	2	Y	-0-					4
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	2					6
							2	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	79	1	829	2	Y	-0-					7
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	158	1	1664	2	Y	-0-					7
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	149	1	1557	2	Y	-0-					7
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	155	1	1608	2	Y	5					12
							6	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1617	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	145	1	1503	2	Y	-0-					1

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					15
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					15
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					15
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	Y	-0-					15
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					15
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	104	1	1090	2	Y	-0-					7
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					7
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	Y	-0-					7
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1250	2	Y	5					12
							6	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1240	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1305	N	1256	-0-	-49	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					1

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
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	138	1	1443	2	Y	-0-					74
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	143	1	1501	2	Y	-0-					74
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	-0-					74
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	140	1	1456	2	Y	-0-					74
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	2	Y	-0-					74
02	1508	N	1292	-0-	-216	-0-	114	1	1178	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	101	1	1055	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	120	1	1259	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	107	1	1122	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1372	2	Y	-0-					4
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1327	2	Y	-0-					4
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	-0-					4

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	128	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1335	-0-	-231	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	117	1	1230	2	Y	-0-					7
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	112	1	1173	2	Y	-0-					7
11	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	102	1	1067	2	Y	-0-					7
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	109	1	1128	2	Y	5					12
							6	9									
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	109	1	1135	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	-0-					3
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					3
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					3
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					3
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					3
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	120	1	1260	2	Y	-0-					6
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	127	1	1332	2	Y	1					7
							1	9									
11	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	104	1	1085	2	Y	-0-					7
12	1426	N	952	-0-	-474	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					7
01	1457	N	537	-0-	-920	-0-	47	1	490	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	97	1	1005	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	123	1	1291	2	Y	-0-					13
10	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	123	1	1294	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	118	1	1229	2	Y	5					18
							6	9									
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	118	1	1220	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-					4
02	1305	N	1163	-0-	-142	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-					4

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
09	510	X	257	-0-	-253	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					7
10	403	X	279	-0-	-124	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					7
11	390	X	261	-0-	-129	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					7
12	403	X	189	-0-	-214	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					7
01	341	X	190	-0-	-151	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					7
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	224	1	2346	2	Y	-0-					8
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	235	1	2467	2	Y	5					13
							6	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	Y	-0-					2
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	206	1	2149	2	Y	-0-					2
*02	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	251	1	2597	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	227	1	2379	2	Y	-0-					5
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	225	1	2370	2	Y	-0-					5
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	219	1	2287	2	Y	2					7
							2	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	235	1	2437	2	Y	6					13
							7	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	2	Y	-0-					13
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	212	1	2191	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	130	1	1361	2	Y	-0-					5
10	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	115	1	1206	2	Y	-0-					5
11	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	108	1	1130	2	Y	2					7
							2	9									
12	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	102	1	1057	2	Y	6					13
							7	9									
01	1333	N	787	-0-	-546	-0-	69	1	718	2	Y	-0-					13
02	1189	N	1178	-0-	-11	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	6					6
							7	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					6
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	93	1	961	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	221	1	2313	2	Y	-0-					3
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	188	1	1976	2	Y	25					28
							28	9									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	2028	2	Y	-0-					28
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	225	1	2333	2	Y	-0-					28
01	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	157	1	1622	2	Y	-0-					28
02	2088	N	1635	-0-	-453	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

09	480	N	447	-0-	-33	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	33	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	120	1	1260	2	N	-0-					135
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	128	1	1347	2	N	-0-					135
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	125	1	1301	2	N	-0-					135
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					135
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	188	1	1969	2	N	-0-					135
*02	2900	N	2984	-0-	84	84	263	1	2721	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	765	2	Y	1					1
							1	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	Y	-0-					6
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	76	1	789	2	Y	-0-					6

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					40
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-					40
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					40
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					40
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	266	1	2792	2	Y	-0-					3
10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	275	1	2892	2	Y	-0-					3
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	266	1	2781	2	Y	-0-					3
12	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	258	1	2683	2	Y	-0-					3
01	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	261	1	2729	2	Y	5					8
							6	9									
02	2842	X	2608	-0-	-234	-0-	229	1	2375	2	Y	4					12
							4	9									

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
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	98	1	1032	2	Y	-0-					9
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	Y	2					11
							2	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	2	Y	-0-					11
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	2	Y	-0-					11
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	104	1	1087	2	Y	1					12
							1	9									
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	99	1	1023	2	Y	-0-					12

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	151	1	1586	2	Y	-0-					2
10	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	148	1	1556	2	Y	-0-					2
11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	136	1	1420	2	Y	-0-					2
12	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	103	1	1065	2	Y	4					6
							4	9									
01	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	93	1	971	2	Y	-0-					6
02	1508	N	1349	-0-	-159	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					6

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
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-
02	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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	2	Y	-0-					5
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					5
11	510	N	215	-0-	-295	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					5
12	589	N	265	-0-	-324	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					5
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					5
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	145	1	1525	2	Y	-0-					5
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	170	1	1787	2	Y	-0-					5
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	160	1	1669	2	Y	-0-					5
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	-0-					5
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	167	1	1746	2	Y	-0-					5
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1759	2	Y	-0-					5

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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	883	2	Y	-0-					2
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	2	Y	-0-					2
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	Y	-0-					2
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					2
01	992	N	182	-0-	-810	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					2
02	899	N	658	-0-	-241	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					2

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	-0-					15
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-					15
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	121	1	1269	2	Y	-0-					15
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					15
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1579	2	Y	-0-					15
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					7
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	111	1	1165	2	Y	-0-					7
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1124	2	Y	-0-					7
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					7
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					7
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	98	1	1011	2	Y	-0-					7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	115 3	1 9	1201	2	Y	3					24
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	117 11	1 9	1225	2	Y	10					34
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	116 3	1 9	1206	2	Y	3	30	1			7
12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					7
01	1364	N	846	-0-	-518	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					7
02	1276	N	757	-0-	-519	-0-	67	1	690	2	Y	-0-					7

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	40 4	1 9	419	2	Y	4					8
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					8
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	-0-					8
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	681	2	Y	5					13
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	646	2	Y	2	13	1			2
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	569	2	Y	6					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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.	420	-0-	420	420	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	256	-0-	256	676	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	281	-0-	281	957	25	1	256	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

09	2760 X	2439	-0-	-321	-0-	212	1	2227	2	Y	-0-					13
10	2821 X	2447	-0-	-374	-0-	213	1	2234	2	Y	-0-					13
11	2550 X	2481	-0-	-69	-0-	216	1	2259	2	Y	5					18
						6	9									
12	2604 X	2484	-0-	-120	-0-	218	1	2264	2	Y	2	16	1			4
						2	9									
01	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	220	1	2294	2	Y	-0-					4
*02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	209	1	2160	2	Y	2					6
						2	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

09	2490 N	2091	-0-	-399	-0-	182	1	1909	2	Y	-0-					6
10	2542 N	1741	-0-	-801	-0-	151	1	1590	2	Y	-0-					6
11	2400 N	1896	-0-	-504	-0-	166	1	1730	2	Y	-0-					6
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	2029	2	Y	-0-					6
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	189	1	1969	2	Y	-0-					6
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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-
02	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

09	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	163	1	1709	2	Y	2					9
						2	9									
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	167	1	1757	2	Y	-0-					9
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	166	1	1736	2	Y	2					11
						2	9									
12	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	162	1	1684	2	Y	23					34
						25	9									
01	1922 N	849	-0-	-1073	-0-	74	1	775	2	Y	-0-					34
02	1827 N	735	-0-	-1092	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					9
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	80	1	844	2	Y	2					11
							2	9									
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	83	1	870	2	Y	-0-					11
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	72	1	750	2	Y	-0-					11
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	53	1	549	2	Y	-0-					11
02	928	N	436	-0-	-492	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					11

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
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	185	1	1938	2	Y	-0-					26
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	177	1	1861	2	Y	-0-					26
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	2	Y	-0-					26
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	180	1	1861	2	Y	-0-					26
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	176	1	1837	2	Y	-0-					26
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	150	1	1549	2	Y	-0-					26

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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	101	1	1066	2	Y	-0-					5
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	Y	-0-					5
12	1302	N	469	-0-	-833	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					5
01	1178	N	61	-0-	-1117	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
02	1334	N	664	-0-	-670	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					5

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
09	1200	N	983	-0-	-217	-0-	86	1	897	2	Y	-0-					62
10	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	96	1	1004	2	Y	-0-					62
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	91	1	946	2	Y	-0-					62
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	-0-					62
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	90	1	943	2	Y	-0-					62
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					62

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	290	X	175	-0-	-115	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					19
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					19
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					19
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					19
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					19
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	107	1	1117	2	Y	-0-					2
12	1364	N	636	-0-	-728	-0-	55	1	577	2	Y	4					6
							4	9									
01	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	97	1	1008	2	Y	-0-					6
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	224	1	2348	2	Y	-0-					6
10	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	206	1	2159	2	Y	1					7
							1	9									
11	2580	N	1250	-0-	-1330	-0-	109	1	1141	2	Y	-0-					7
12	2666	N	1131	-0-	-1535	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					7
01	2356	N	1777	-0-	-579	-0-	153	1	1624	2	Y	-0-	7	1			-0-
*02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	227	1	2348	2	Y	-0-					-0-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	Y	13					13
							14	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	2	Y	-0-					13
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-	8	1			5
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					5

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
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-
02	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
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					7
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	134	1	1410	2	Y	10					17
							11	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	146	1	1528	2	Y	-0-					17
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	Y	-0-					17
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	145	1	1514	2	Y	3					20
							3	9									
02	1595	N	1558	-0-	-37	-0-	138	1	1420	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					3
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					3
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					3
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					3
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					3
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					3

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
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	133	1	1390	2	Y	-0-					3
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1426	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	151	1	1570	2	Y	-0-					2
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	2	Y	12					14
							13	9									

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
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-					3
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	906	2	Y	5					8
							6	9									
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	80	1	836	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					2
01	992	N	742	-0-	-250	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					2
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	-0-					2

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
09	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	93	1	975	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					5
11	1200	N	837	-0-	-363	-0-	73	1	764	2	Y	-0-					5
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	Y	-0-					5
01	1054	N	866	-0-	-188	-0-	77	1	789	2	Y	-0-					5
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	56	1	577	2	Y	-0-					5

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
09	3420	X	2661	-0-	-759	-0-	232	1	2429	2	Y	-0-					3
10	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	253	1	2659	2	Y	-0-					3
11	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	239	1	2496	2	Y	-0-					3
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	321	1	3318	2	Y	-0-					3
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	334	1	3480	2	Y	5					8
							6	9									
02	2726	X	2157	-0-	-569	-0-	190	1	1964	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	236	1	2473	2	Y	-0-					13
10	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	251	1	2641	2	Y	5					18
							6	9									
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	252	1	2629	2	Y	-0-	16	1			2
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	252	1	2614	2	Y	-0-					2
01	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	252	1	2628	2	Y	-0-					2
02	2784	N	2767	-0-	-17	-0-	244	1	2523	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	129	1	1350	2	Y	-0-					9
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	133	1	1397	2	Y	2					11
							2	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	Y	-0-					11
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1529	2	Y	-0-					11
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1617	2	Y	1					12
							1	9									
02	1566	N	1564	-0-	-2	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					12

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
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	Y	-0-					3
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	173	1	1820	2	Y	12					15
							13	9									
11	1950	N	1481	-0-	-469	-0-	129	1	1352	2	Y	-0-					15
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1814	2	Y	-0-					15
01	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	147	1	1529	2	Y	-0-					15
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	174	1	1794	2	Y	-0-					15

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
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1459	2	Y	-0-					8
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	2	Y	5					13
							6	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	141	1	1470	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	134	1	1393	2	Y	-0-					2
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	145	1	1515	2	Y	-0-					2
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					2

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
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	117	1	1229	2	Y	-0-					5
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	2	Y	-0-					5
11	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	112	1	1165	2	Y	20					25
							22	9									
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	115	1	1195	2	Y	-0-					25
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	112	1	1169	2	Y	-0-					25
02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	103	1	1064	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	156	1	1633	2	Y	-0-					9
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	164	1	1729	2	Y	2					11
							2	9									
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	167	1	1747	2	Y	-0-					11
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	174	1	1799	2	Y	-0-					11
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	174	1	1810	2	Y	1					12
							1	9									
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	161	1	1663	2	Y	-0-					12

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
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	200	1	2091	2	Y	-0-					6
10	2325	N	1857	-0-	-468	-0-	161	1	1695	2	Y	1					7
							1	9									
11	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	114	1	1188	2	Y	-0-					7
12	2356	N	1296	-0-	-1060	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-					7
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	91	1	948	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	2	Y	-0-					1

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
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					3
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	142	1	1492	2	Y	-0-					3
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	148	1	1543	2	Y	-0-					3
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					3
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	155	1	1611	2	Y	5					8
							6	9									
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	143	1	1472	2	Y	5					13
							6	9									

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
09	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	251	1	2633	2	Y	-0-					3
10	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	257	1	2698	2	Y	-0-					3
11	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	253	1	2640	2	Y	-0-					3
12	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	260	1	2692	2	Y	-0-					3
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	257	1	2683	2	Y	6					9
							7	9									
02	2784	X	2741	-0-	-43	-0-	241	1	2494	2	Y	5					14
							6	9									

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
09	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	195	1	2050	2	Y	1					16
							1	9									
10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	210	1	2204	2	Y	-0-					16
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2225	2	Y	-0-					16
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	224	1	2319	2	Y	60					76
							66	9									
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	216	1	2255	2	Y	-0-					76
02	2349	N	2283	-0-	-66	-0-	201	1	2082	2	Y	-0-					76

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

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-
02	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

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-
02	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

09	210 N	149	-0-	-61	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

09	570 N	402	-0-	-168	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	90	1	949	2	Y	-0-					2
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	87	1	913	2	Y	-0-					2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	4					6
							4	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					6
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					6

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
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	128	1	1348	2	Y	-0-					14
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	141	1	1479	2	Y	-0-					14
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	108	1	1128	2	Y	-0-					14
12	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					14
01	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	126	1	1309	2	Y	-0-					14
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	-0-					14

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
09	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	322	1	3377	2	Y	-0-					3
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	325	1	3419	2	Y	-0-					3
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	319	1	3325	2	Y	-0-					3
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	324	1	3365	2	Y	-0-					3
01	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	315	1	3291	2	Y	5					8
							6	9									
02	3567	X	3486	-0-	-81	-0-	307	1	3173	2	Y	5					13
							6	9									

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
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	225	1	2357	2	Y	4					8
							4	9									
10	2728	N	1989	-0-	-739	-0-	173	1	1816	2	Y	-0-					8
11	2640	N	1524	-0-	-1116	-0-	133	1	1391	2	Y	-0-					8
12	2666	N	1584	-0-	-1082	-0-	139	1	1439	2	Y	5					13
							6	9									
01	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	119	1	1239	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	1450	N	1357	-0-	-93	-0-	119	1	1231	2	Y	6					8
							7	9									

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
09	T. A.		129	-0-	129	132	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		55	-0-	55	187	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		48	-0-	48	235	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
01	235	X	-0-	-0-	-235	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					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
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	146	1	1527	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	152	1	1603	2	Y	-0-					8
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	154	1	1607	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	157	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	2340	N	1828	-0-	-512	-0-	159	1	1669	2	Y	-0-					15
10	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	152	1	1595	2	Y	-0-					15
11	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	116	1	1216	2	Y	-0-					15
12	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					15
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	2	Y	-0-					15
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	2	Y	-0-					15

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
09	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	359	1	3765	2	Y	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	378	1	3975	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	331	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	377	1	3913	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	371	1	3869	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3901	-0-	-159	-0-	344	1	3557	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
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					7
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	111	1	1172	2	Y	-0-					7
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					7
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1058	2	Y	5					12
							6	9									
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	110	1	1144	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1131	N	1084	-0-	-47	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	2	Y	-0-					9
10	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	97	1	1020	2	Y	2					11
							2	9									
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	98	1	1023	2	Y	-0-					11
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					11
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					11
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					11

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
09	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	127	1	1335	2	Y	14	25	1			3
							15	9									
10	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	116	1	1223	2	Y	-0-					3
11	1470	N	632	-0-	-838	-0-	55	1	577	2	Y	-0-					3
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					3
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	142	1	1478	2	Y	-0-					3
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	138	1	1433	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	104	1	1089	2	Y	-0-					21
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	Y	-0-					21
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	105	1	1093	2	Y	1					22
							1	9									
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	98	1	1017	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	96	1	1003	2	Y	-0-					6
02	1131	N	174	-0-	-957	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					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
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	123	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	128	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1345	2	Y	20					20
							22	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	2	Y	-0-					20
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	2	Y	-0-					20
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	132	1	1382	2	Y	-0-					3
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	132	1	1390	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	130	1	1355	2	Y	3					4
							3	9									
12	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	104	1	1081	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	151	1	1578	2	Y	-0-					2
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1494	2	Y	10					12
							11	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	799	-0-	-281	-0-	70	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	73	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	657	-0-	-97	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	139	1	1466	2	Y	-0-					7
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	131	1	1363	2	Y	-0-					7
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	135	1	1403	2	Y	5					12
							6	9									
01	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	132	1	1377	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1450	N	1437	-0-	-13	-0-	127	1	1310	2	Y	-0-					1

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	170	1	1784	2	Y	-0-					6
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	168	1	1772	2	Y	1					7
							1	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1740	2	Y	-0-					7
12	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	125	1	1302	2	Y	-0-					7
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	136	1	1422	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1593	2	Y	-0-					3

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 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
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	138	1	1451	2	Y	-0-					2
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	139	1	1460	2	Y	-0-					2
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	133	1	1390	2	Y	26	1	8			27
							29	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-	24	1			3
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	Y	-0-					3
02	1508	N	1499	-0-	-9	-0-	132	1	1367	2	Y	-0-					3

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	2	Y	-0-					2
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	111	1	1170	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	100	1	1045	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	105	1	1093	2	Y	4					6
							4	9									
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	106	1	1103	2	Y	-0-					6
02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	95	1	990	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	233	1	2444	2	Y	-0-					3
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	237	1	2493	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	Y	3					4
							3	9									
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	229	1	2369	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	269	1	2801	2	Y	-0-					2
*02	2900	N	2957	-0-	57	57	260	1	2687	2	Y	9					11
							10	9									

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
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	200	1	2093	2	Y	-0-					5
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	2	Y	-0-					5
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	178	1	1858	2	Y	-0-					5
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	193	1	1996	2	Y	-0-					5
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	182	1	1901	2	Y	-0-					5
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					5

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
09	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	216	1	2262	2	Y	-0-					3
10	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	216	1	2270	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	2790	X	1915	-0-	-875	-0-	167	1	1745	2	Y	3					4
							3	9									
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2834	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	272	1	2835	2	Y	-0-					2
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	10					12
							11	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-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
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	292	1	3062	2	Y	-0-					3
10	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	307	1	3226	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	307	1	3203	2	Y	3					4
							3	9									
12	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	316	1	3280	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	298	1	3102	2	Y	-0-					2
02	3393	X	3102	-0-	-291	-0-	273	1	2820	2	Y	8					10
							9	9									

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
09	T. A.		61	-0-	61	61	5	1	56	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
12	T. A.		31	-0-	31	92	3	1	28	2	Y	-0-					4
01	T. A.		10	-0-	10	102	1	1	9	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	114	X	12	-0-	-102	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	161	1	1683	2	Y	2					6
							2	9									
10	1922	X	1829	-0-	-93	-0-	158	1	1661	2	Y	9					15
							10	9									
11	1890	X	1822	-0-	-68	-0-	159	1	1663	2	Y	-0-					15
12	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	168	1	1739	2	Y	12	25	1			2
							13	9									
01	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	166	1	1736	2	Y	-0-					2
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	156	1	1610	2	Y	-0-					2

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
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	116	1	1221	2	Y	-0-					3
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	113	1	1180	2	Y	-0-					3
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-					3
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1194	2	Y	-0-					3
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					3

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
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	Y	-0-					5
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	5					10
							6	9									
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-	8	1			2
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	-0-					2
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					2
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	2	Y	-0-					2

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
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	59	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	42	1	433	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	108	1	1134	2	Y	5					14
							6	9									
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	115	1	1212	2	Y	-0-					14
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	114	1	1191	2	Y	-0-					14
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	121	1	1257	2	Y	-0-					14
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					14
02	1276	N	1241	-0-	-35	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					14

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
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	171	1	1792	2	Y	-0-					26
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	174	1	1828	2	Y	-0-					26
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	158	1	1646	2	Y	-0-					26
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					26
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	163	1	1699	2	Y	-0-					26
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1688	2	Y	-0-					26

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
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					15
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	801	2	Y	-0-					15
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	2	Y	-0-					15
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					15
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					15
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	53	1	546	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
09	1170	N	765	-0-	-405	-0-	67	1	698	2	Y	-0-					26
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					26
11	1200	N	699	-0-	-501	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					26
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					26
01	713	N	185	-0-	-528	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					26
02	638	N	112	-0-	-526	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					26

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
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1324	2	Y	1					9
							1	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	158	1	1668	2	Y	-0-					9
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	219	1	2288	2	Y	2					11
							2	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	216	1	2239	2	Y	22					33
							24	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	224	1	2341	2	Y	2					35
							2	9									
*02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	216	1	2231	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	200	1	2102	2	Y	5					14
							6	9									
10	3844	X	1853	-0-	-1991	-0-	161	1	1692	2	Y	-0-					14
11	3720	X	1394	-0-	-2326	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					14
12	3751	X	1390	-0-	-2361	-0-	122	1	1268	2	Y	-0-					14
01	2852	X	1339	-0-	-1513	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					14
02	1740	X	1298	-0-	-442	-0-	114	1	1184	2	Y	-0-					14

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
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	64	1	669	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
10	992	N	704	-0-	-288	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					3
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	74	1	775	2	Y	-0-					3
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					3
01	713	N	511	-0-	-202	-0-	45	1	466	2	Y	-0-					3
02	696	N	615	-0-	-81	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					3

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
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	193	1	2023	2	Y	-0-					2
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	198	1	2081	2	Y	-0-					2
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	193	1	2012	2	Y	-0-					2
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	205	1	2128	2	Y	4					6
							4	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	213	1	2216	2	Y	-0-					6
02	2146	N	2098	-0-	-48	-0-	185	1	1913	2	Y	-0-					6

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
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	371	1	3888	2	Y	-0-					3
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	366	1	3847	2	Y	-0-					3
11	4410	X	4105	-0-	-305	-0-	359	1	3746	2	Y	-0-					3
12	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	379	1	3924	2	Y	-0-					3
01	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	376	1	3921	2	Y	5					8
							6	9									
02	4118	X	3869	-0-	-249	-0-	341	1	3522	2	Y	5					13
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	129	1	1349	2	Y	2					17
							2	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	137	1	1445	2	Y	9					26
							10	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	2	Y	-0-					26
12	1519	N	510	-0-	-1009	-0-	43	1	454	2	Y	12	36	1			2
							13	9									
01	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	91	1	966	2	Y	-0-					2
02	1508	N	1006	-0-	-502	-0-	89	1	917	2	Y	-0-					2

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					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
09	600	X	215	-0-	-385	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					4
10	434	X	165	-0-	-269	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					4
11	330	X	210	-0-	-120	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					4
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					4
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	15	1	152	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	203	N	128	-0-	-75	-0-	11	1	117	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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					3
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					3
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	106	1	1110	2	Y	-0-					17
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	100	1	1046	2	Y	-0-					17
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	79	1	828	2	Y	-0-					17
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	66	1	685	2	Y	-0-					17
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					17
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	962	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	101	1	1055	2	Y	-0-					3
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	98	1	1032	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1110	N	994	-0-	-116	-0-	87	1	904	2	Y	3					4
							3	9									
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	94	1	971	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					2
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	8					10
							9	9									

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
10	3100	N	4761	-0-	1661	1661	415	1	4346	2	Y	-0-					26
11	2982	N	1321	-0-	-1661	-0-	115	1	1206	2	Y	-0-					26
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	Y	-0-					26
01	1612	X	488	-0-	-1124	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					26
02	T. A.		2038	-0-	2038	2038	180	1	1858	2	Y	-0-					26

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
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-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	146	1	1529	2	Y	-0-					3
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	151	1	1584	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	146	1	1530	2	Y	3					4
							3	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	156	1	1630	2	Y	-0-					2
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	143	1	1476	2	Y	10					12
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

09	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	125	1	1311	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					4
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	123	1	1289	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	130	1	1348	2	Y	-0-					4
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	114	1	1181	2	Y	-0-					4
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	117	1	1202	2	Y	-0-					4

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	202	1	2118	2	Y	-0-					6
10	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	209	1	2193	2	Y	-0-					6
11	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	198	1	2064	2	Y	-0-					6
12	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	202	1	2091	2	Y	-0-					6
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	2199	2	Y	-0-					6
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	198	1	2050	2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	282	1	2956	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	279	1	2934	2	Y	1					7
							1	9									
11	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	290	1	3027	2	Y	-0-					7
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	297	1	3079	2	Y	-0-					7
01	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	294	1	3069	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	281	1	2902	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					8
10	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	99	1	1037	2	Y	5					13
							6	9									
11	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	97	1	1016	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	101	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	106	1	1105	2	Y	-0-					2
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1063	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2371	-0-	2371	2371	206	1	2148	2	Y	15					15
							17	9									
11	T. A.		460	-0-	460	2831	40	1	420	2	Y	-0-					15
12	T. A.		286	-0-	286	3117	24	1	249	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
01	3342	X	225	-0-	-3117	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					1
02	435	N	165	-0-	-270	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	139	1	1455	2	Y	-0-					27
10	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	150	1	1576	2	Y	-0-					27
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	152	1	1587	2	Y	14					41
							15	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	1					42
							1	9									
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	146	1	1524	2	Y	-0-					42
02	1682	N	1671	-0-	-11	-0-	147	1	1523	2	Y	1					43
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

09	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	199	1	2085	2	Y	-0-					3
10	2449	N	1960	-0-	-489	-0-	170	1	1790	2	Y	-0-					3
11	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	161	1	1682	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1666	-0-	-690	-0-	146	1	1520	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	144	1	1511	2	Y	4					7
							4	9									
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	1868	2	Y	3					10
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	234	1	2458	2	Y	-0-					6
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	235	1	2467	2	Y	1					7
							1	9									
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	226	1	2363	2	Y	-0-					7
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	239	1	2477	2	Y	-0-					7
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	233	1	2424	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
*02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	224	1	2318	2	Y	-0-					3

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

09	690	N	560	-0-	-130	-0-	49	1	511	2	Y	-0-					76
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	613	2	Y	-0-					76
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					76
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					76
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-					76
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

09	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	163	1	1705	2	N	-0-					35
10	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	168	1	1767	2	N	-0-					35
11	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	164	1	1716	2	N	-0-					35
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	166	1	1720	2	N	-0-					35
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	162	1	1685	2	N	-0-					35
02	1827	N	1677	-0-	-150	-0-	148	1	1529	2	N	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	158	1	1661	2	Y	-0-					19
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	2	Y	-0-					19
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	138	1	1441	2	Y	-0-					19
12	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	127	1	1312	2	Y	-0-					19
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	126	1	1316	2	Y	-0-					19
02	1537	N	1236	-0-	-301	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

09	1140	N	724	-0-	-416	-0-	63	1	661	2	Y	-0-					13
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	1					14
							1	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					14
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	2	Y	-0-					14
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	98	1	1031	2	Y	-0-					14
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	13					27
							14	9									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

09	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	558	1	5850	2	N	-0-					10
10	6665	X	6188	-0-	-477	-0-	537	1	5651	2	N	-0-					10
11	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	536	1	5599	2	N	85	85	1			10
							94	9									
12	6665	X	6185	-0-	-480	-0-	544	1	5641	2	N	-0-					10
01	6634	X	5954	-0-	-680	-0-	521	1	5433	2	N	-0-					10
02	6206	X	5621	-0-	-585	-0-	496	1	5125	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

09	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	153	1	1599	2	N	-0-					114
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	161	1	1693	2	N	-0-					114
11	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	154	1	1609	2	N	-0-					114
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	157	1	1623	2	N	-0-					114
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	166	1	1731	2	N	-0-					114
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	156	1	1618	2	N	-0-					114

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

09	2910	X	2675	-0-	-235	-0-	233	1	2442	2	Y	-0-					3
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	231	1	2428	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	3000	X	2392	-0-	-608	-0-	209	1	2180	2	Y	3					4
							3	9									
12	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	213	1	2211	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	181	1	1884	2	Y	-0-					2
02	2320	N	2219	-0-	-101	-0-	195	1	2021	2	Y	3					5
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	188	1	1976	2	Y	3					6
							3	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	186	1	1955	2	Y	1					7
							1	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	188	1	1961	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	183	1	1894	2	Y	3					11
							3	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1874	2	Y	4					15
							4	9									
02	2088	N	2040	-0-	-48	-0-	176	1	1816	2	Y	44					59
							48	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2196	-0-	-534	-0-	191	1	2005	2	Y	-0-					3
10	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	173	1	1828	2	Y	-0-					3
11	2670	X	2010	-0-	-660	-0-	176	1	1834	2	Y	-0-					3
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	217	1	2248	2	Y	-0-					3
01	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	166	1	1742	2	Y	3					6
							3	9									
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	174	1	1793	2	Y	3					9
							3	9									

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
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	111	1	1172	2	Y	1					8
							1	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	77	1	805	2	Y	-0-					9
01	930	N	100	-0-	-830	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					9
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	2					11
							2	9									

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
09	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	149	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	153	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	149	1	1559	2	Y	67					67
							74	9									
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	148	1	1537	2	Y	9	76	1			-0-
							10	9									
01	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	144	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1512	-0-	-199	-0-	133	1	1379	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
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	252	1	2642	2	Y	-0-					3
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	259	1	2727	2	Y	-0-					3
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	255	1	2664	2	Y	-0-					3
12	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	265	1	2743	2	Y	-0-					3
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	264	1	2756	2	Y	6					9
							7	9									
02	2813	X	2796	-0-	-17	-0-	246	1	2544	2	Y	5					14
							6	9									

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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-

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
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	140	1	1466	2	Y	-0-					5
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	2	Y	-0-					5
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	20					25
							22	9									
12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	109	1	1132	2	Y	-0-					25
01	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	99	1	1030	2	Y	-0-					25
02	1566	N	1265	-0-	-301	-0-	111	1	1154	2	Y	-0-					25

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
09	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	278	1	2917	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	284	1	2988	2	Y	1					7
							1	9									
11	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	275	1	2867	2	Y	-0-					7
12	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	264	1	2740	2	Y	-0-					7
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	295	1	3073	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	3103	X	3061	-0-	-42	-0-	270	1	2791	2	Y	-0-					3

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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					8
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					8
11	420	N	235	-0-	-185	-0-	21	1	214	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	434	N	177	-0-	-257	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	208	1	2182	2	Y	-0-					8
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	217	1	2280	2	Y	-0-					8
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	207	1	2160	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	215	1	2232	2	Y	-0-					8
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2225	2	Y	-0-					8
02	2291	N	2280	-0-	-11	-0-	201	1	2079	2	Y	-0-					8

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
09	3300	X	2275	-0-	-1025	-0-	199	1	2076	2	Y	-0-					38
10	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	251	1	2637	2	Y	-0-					38
11	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	236	1	2461	2	Y	-0-					38
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	237	1	2453	2	Y	-0-					38
01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	276	1	2875	2	Y	-0-					38
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	273	1	2816	2	Y	-0-					38

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
09	2580	N	2217	-0-	-363	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					4
10	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	200	1	2102	2	Y	-0-					4
11	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	185	1	1935	2	Y	26	1	8			29
							29	9									
12	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	186	1	1930	2	Y	-0-	26	1			3
01	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	176	1	1834	2	Y	-0-					3
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	188	1	1940	2	Y	-0-					3

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
09	2850	N	2584	-0-	-266	-0-	225	1	2359	2	Y	-0-					5
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	229	1	2407	2	Y	-0-					5
11	2790	N	2517	-0-	-273	-0-	220	1	2297	2	Y	-0-					5
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	236	1	2449	2	Y	-0-					5
01	2635	N	1880	-0-	-755	-0-	165	1	1715	2	Y	-0-					5
02	2436	N	1458	-0-	-978	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-					5

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	21	2	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
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	149	1	1562	2	Y	-0-					6
10	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	149	1	1568	2	Y	-0-					6
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	147	1	1537	2	Y	-0-					6
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	152	1	1579	2	Y	-0-					6
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	150	1	1563	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	138	1	1423	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	109	1	1138	2	Y	-0-					8
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	114	1	1198	2	Y	-0-					8
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	114	1	1186	2	Y	13					21
							14	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					21
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1347	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	Y	-0-					5

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
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	355	1	3726	2	Y	-0-					6
10	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	372	1	3916	2	Y	1					7
							1	9									
11	4470	X	4009	-0-	-461	-0-	350	1	3659	2	Y	-0-					7
12	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	306	1	3190	2	Y	-0-					7
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	406	1	4233	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	365	1	3774	2	Y	-0-					4

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
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	155	1	1630	2	Y	-0-					51
10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	162	1	1700	2	Y	-0-					51
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	169	1	1764	2	Y	-0-					51
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	172	1	1787	2	Y	-0-					51
01	1860	N	330	-0-	-1530	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					51
02	1856	N	102	-0-	-1754	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					51

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
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	63	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	61	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	59	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-

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
09	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	216	1	2260	2	Y	-0-					15
10	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	216	1	2269	2	Y	-0-					15
11	3300	X	1731	-0-	-1569	-0-	151	1	1580	2	Y	-0-					15
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	407	1	4210	2	Y	-0-					15
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	466	1	4857	2	Y	98	98	1			15
							108	9									
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	425	1	4390	2	Y	-0-					15

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
09	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	214	1	2251	2	N	-0-					90
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	261	1	2746	2	N	-0-					90
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	259	1	2708	2	N	-0-					90
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	273	1	2830	2	N	-0-					90
01	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	257	1	2683	2	N	-0-					90
02	2871	N	2564	-0-	-307	-0-	226	1	2338	2	N	-0-					90

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-					27
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	Y	-0-					27
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-					27
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					27
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	75	1	855	2	Y	-0-					27
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	757	2	Y	2					29
							2	9									

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	324	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	317	1	3968	2	N	-0-					-0-
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	273	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	351	1	4279	2	N	-0-					-0-
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	372	1	4555	2	N	-0-					-0-
*02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	270	1	4212	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	187	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	198	1	1510	2	N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	188	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	197	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	140	1	1348	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	203	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	309	1	2360	2	N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	173	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	202	1	1404	2	N	-0-					-0-
*02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	190	1	1835	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	234	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	241	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	181	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	249	1	3032	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	248	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2961	-0-	-84	-0-	179	1	2782	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2160 N	1515	-0-	-645	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1581	-0-	-248	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1122	-0-	-270	-0-	1122	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
09	3870 X	868	-0-	-3002	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	589	-0-	-3410	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	526	-0-	-3344	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	684	-0-	-3098	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	651	-0-	-744	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	841 X	597	-0-	-244	-0-	597	2			N	-0-					-0-

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
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	696 N	599	-0-	-97	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2471	-0-	-1129	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	365	-0-	-2177	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	105	-0-	-2355	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	104	-0-	-2438	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	105	-0-	-2437	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	107	-0-	-2271	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					75
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	140	1	1137	2	N	-0-					75
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	2	N	-0-					75
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					75
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	2	N	-0-					75
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	172	1	2630	2	Y	-0-					9
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	179	1	2834	2	Y	-0-					9
11	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	177	1	2719	2	Y	-0-					9
12	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	186	1	2688	2	Y	-0-					9
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	185	1	2739	2	Y	-0-					9
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					102
10	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	154	1	2447	2	N	-0-					102
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	155	1	2377	2	N	-0-					102
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					102
01	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	157	1	2305	2	N	-0-					102
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					102

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
09	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	228	1	3488	2	Y	-0-					76
10	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	221	1	3539	2	Y	-0-					76
11	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	219	1	3356	2	Y	-0-					76
12	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	211	1	2971	2	Y	-0-					76
01	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	234	1	3443	2	Y	-0-					76
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					76

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
09	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	149	1	2274	2	N	-0-					39
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	126	1	2181	2	N	-0-					39
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	156	1	2387	2	N	-0-					39
12	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	165	1	2342	2	N	-0-					39
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					39
02	2465	N	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					39

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
09	3000	N	2537	-0-	-463	3249	155	1	2382	2	Y	-0-					83
10	3100	N	2693	-0-	-407	2842	160	1	2533	2	Y	-0-					83
11	3000	N	2601	-0-	-399	2443	159	1	2442	2	Y	-0-					83
12	3100	N	2666	-0-	-434	2009	172	1	2494	2	Y	-0-					83
01	3100	N	2508	-0-	-592	1417	159	1	2349	2	Y	-0-					83
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	4740	X	3368	-0-	-1372	-0-	31	1	3337	2	N	-0-					81
10	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	75	1	3647	2	N	-0-					81
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	122	1	4618	2	N	-0-					81
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	145	1	4739	2	N	-0-					81
01	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	136	1	4272	2	N	-0-					81
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT					81

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	193	1	3002	2	Y	-0-					25
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	228	1	3569	2	Y	-0-					25
11	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	216	1	3316	2	Y	-0-					25
12	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	214	1	3080	2	Y	-0-					25
01	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	219	1	3253	2	Y	-0-					25
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					25

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	148	1	2269	2	Y	-0-					8
10	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	149	1	2355	2	Y	-0-					8
11	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	138	1	2121	2	Y	-0-					8
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	157	1	2289	2	Y	-0-					8
01	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	145	1	2134	2	Y	-0-					8
02	2175	N	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1259	-0-	-421	-0-	78	1	1181	2	Y	-0-					29
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-					29
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	2	Y	-0-					29
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	-0-					29
01	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	99	1	1466	2	Y	-0-					29
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					29

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	217	1	3313	2	N	-0-					30
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	218	1	3461	2	N	-0-					30
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	216	1	3326	2	N	-0-					30
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	244	1	3490	2	N	-0-					30
01	3689	X	3550	-0-	-139	-0-	226	1	3324	2	N	-0-					30
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					N	NO RPT					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	91	1	1457	2	Y	-0-					43
10	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	88	1	1335	2	Y	-0-					43
11	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					43
12	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-					43
01	1612	X	632	-0-	-980	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					43
02	1508	X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT					43

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 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
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					53
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	105	1	1677	2	Y	-0-					53
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	100	1	1528	2	Y	-0-					53
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	109	1	1564	2	Y	-0-					53
01	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	95	1	1442	2	Y	-0-					53
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	6	1	651	2	N	-0-					126
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	17	1	858	2	N	-0-					126
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	21	1	804	2	N	-0-					126
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	N	-0-					126
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	24	1	743	2	N	-0-					126
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					126

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
09	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	99	1	1536	2	Y	-0-					18
10	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	83	1	1371	2	Y	-0-					18
11	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					18
12	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	94	1	1462	2	Y	-0-					18
01	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	96	1	1445	2	Y	-0-					18
02	1595	X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					18

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	11	1	1249	2	Y	-0-					4
10	1581	X	849	-0-	-732	-0-	16	1	833	2	Y	-0-					4
11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	43	1	1668	2	Y	-0-					4
12	1674	X	1654	-0-	-20	-0-	51	1	1603	2	Y	-0-					4
01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-					4
02	1653	X	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	T. A.		2806	-0-	2806	6747	25 1	1 9	2780	2	Y	1					6
10	T. A.		2889	-0-	2889	9636	61	1	2828	2	Y	-0-					6
11	T. A.		3840	-0-	3840	13476	102	1	3738	2	Y	-0-					6
12	T. A.		3772	-0-	3772	17248	111	1	3661	2	Y	-0-					6
01	20562	X	3314	-0-	-17248	-0-	99	1	3215	2	Y	-0-					6
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	87	1	1335	2	Y	-0-					16
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	93	1	1454	2	Y	-0-					16
11	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					16
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	91	1	1335	2	Y	-0-					16
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-					16
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	109	1	1673	2	Y	-0-					19
10	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	109	1	1728	2	Y	-0-					19
11	1950	X	1738	-0-	-212	-0-	105	1	1633	2	Y	-0-					19
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	119	1	1719	2	Y	-0-					19
01	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	101	1	1560	2	Y	-0-					19
02	1711	X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	202	1	3107	2	Y	-0-					20
10	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	165	1	2533	2	Y	-0-					20
11	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	154	1	2398	2	Y	-0-					20
12	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	151	1	2167	2	Y	-0-					20
01	3410	X	1127	-0-	-2283	-0-	69	1	1058	2	Y	-0-					20
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	191	1	2909	2	Y	-0-					32
10	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	188	1	3102	2	Y	-0-					32
11	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-					32
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	200	1	2941	2	Y	-0-					32
01	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	192	1	2841	2	Y	-0-					32
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
09	2190	X	1538	-0-	-652	-0-	95	1	1443	2	Y	-0-					18
10	1705	X	1385	-0-	-320	-0-	80	1	1305	2	Y	-0-					18
11	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					18
12	1643	X	1420	-0-	-223	-0-	92	1	1328	2	Y	-0-					18
01	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					18
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	32	1	3443	2	N	-0-					74
10	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	82	1	4173	2	N	12					86
							13	9									
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	126	1	4610	2	N	20					106
							22	9									
12	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	124	1	4569	2	N	-0-					106
01	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	134	1	4214	2	N	-0-					106
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					N	NO RPT					106

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
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	114	1	993	2	Y	-0-					85
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	Y	-0-					85
11	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	99	1	918	2	Y	-0-					85
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	98	1	993	2	Y	-0-					85
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	Y	-0-					85
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					85

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
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					37
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					37
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					37
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					37
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	5130	X	4943	-0-	-187	-0-	304	1	4639	2	Y	-0-					40
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	287	1	4720	2	Y	-0-					40
11	5070	X	4640	-0-	-430	-0-	284	1	4356	2	Y	-0-					40
12	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	318	1	4706	2	Y	-0-					40
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	327	1	4809	2	Y	-0-					40
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	-0-					4
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					4
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					4
12	589	N	250	-0-	-339	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					4
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					4
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					4

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	2927	-0-	-973	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-					5
10	3937	X	3145	-0-	-792	-0-	58	1	3087	2	Y	-0-					5
11	3750	X	3405	-0-	-345	-0-	89	1	3316	2	Y	-0-					5
12	3875	X	2722	-0-	-1153	-0-	79	1	2643	2	Y	-0-					5
01	3875	X	2550	-0-	-1325	-0-	79	1	2471	2	Y	-0-					5
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					5

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	20	1	2159	2	Y	-0-					5
10	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	46	1	2536	2	Y	-0-					5
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	72	1	2703	2	Y	-0-					5
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	2	Y	-0-					5
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	84	1	2607	2	Y	-0-					5
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	273	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	249	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	182	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	284	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	287	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	171	1	2668	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	330	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	303	1	3788	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3810	-0-	-420	-0-	226	1	3584	2	N	-0-					-0-
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	346	1	4223	2	N	-0-					-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	362	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3867	-0-	-222	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	449	1	5500	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6107	-0-	-248	-0-	452	1	5655	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	293	1	4649	2	N	-0-					-0-
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	465	1	5674	2	N	-0-					-0-
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	467	1	5709	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5572	-0-	-170	-0-	336	1	5236	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	56	1	416	2	N	-0-			-0-
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	55	1	424	2	N	-0-			-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	41	1	411	2	N	-0-			-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	53	1	390	2	N	-0-			-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	51	1	355	2	N	-0-			-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	39	1	374	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3298	-0-	-452	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
*02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	257	1	1907	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2205	-0-	-337	-0-	255	1	1950	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2092	-0-	-368	-0-	191	1	1901	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	257	1	1887	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	249	1	1730	2	N	-0-			-0-
02	2030	N	1968	-0-	-62	-0-	185	1	1783	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
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	466	1	3462	2	N	-0-			-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	507	1	3873	2	N	-0-			-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	389	1	3863	2	N	-0-			-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	530	1	3896	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	535	1	3713	2	N	-0-			-0-
*02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	387	1	3737	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	353	1	4327	2	N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	354	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	243	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	355	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	362	1	4426	2	N	-0-					-0-
*02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	263	1	4101	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	205	1	2515	2	N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	214	1	2608	2	N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	N	-0-					-0-
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	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
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	174	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	138	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	180	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1390	-0-	-60	-0-	130	1	1260	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
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	358	1	4387	2	N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	360	1	4506	2	N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	269	1	4272	2	N	-0-					-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	342	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	346	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4145	-0-	-31	-0-	250	1	3895	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	155	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	162	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1927	-0-	-443	-0-	114	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	145	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	144	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1597	-0-	-259	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	367	1	2727	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	369	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3012	-0-	-528	-0-	275	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	372	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	368	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2895	-0-	-92	-0-	272	1	2623	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2458	-0-	-602	-0-	185	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2256	-0-	-844	-0-	167	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	961	-0-	-1979	-0-	57	1	904	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	67	-0-	-2475	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

09	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	239	1	1771	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	243	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	175	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	226	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	240	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1805	-0-	-51	-0-	169	1	1636	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	326	1	3998	2	N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	341	1	4274	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4249	-0-	-131	-0-	252	1	3997	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	337	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4053	-0-	-566	-0-	306	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3608	-0-	-713	-0-	218	1	3390	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

09	2400	X	1938	-0-	-462	-0-	230	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	255	1	1948	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	200	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	269	1	1871	2	N	-0-					-0-
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	209	1	2015	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

09	2640	N	1636	-0-	-1004	-0-	123	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2060	-0-	-668	-0-	152	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	160	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	196	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1499	-0-	-1053	-0-	90	1	1409	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	129	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	735	-0-	-629	-0-	85	1	650	2	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	122	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	238	1	1652	2	N	-0-					-0-
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	190	1	1834	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	153	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	153	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	114	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	151	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	153	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2400	N	2017	-0-	-383	-0-	239	1	1778	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	235	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	182	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	233	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	231	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1774	-0-	-140	-0-	166	1	1608	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
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	117	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	114	1	871	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	86	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	113	1	828	2	N	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	107	1	741	2	N	-0-					-0-
02	899	N	841	-0-	-58	-0-	79	1	762	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
09	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	246	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	255	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	190	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	260	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	260	1	1809	2	N	-0-					-0-
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	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
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	274	1	3352	2	N	-0-					-0-
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	302	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	240	1	3800	2	N	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	395	1	4815	2	N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1782	-0-	-567	-0-	108	1	1674	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
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	113	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	169	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	186	1	2274	2	N	-0-					-0-
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	166	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	139	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	113	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	160	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	159	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1175	-0-	-14	-0-	110	1	1065	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
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	386	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	383	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	313	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	410	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	397	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3091	-0-	-215	-0-	290	1	2801	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	333	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	335	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	246	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	331	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	341	1	2371	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	251	1	2427	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
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	290	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	234	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	172	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	195	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	911	-0-	-1104	-0-	115	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1021	-0-	-806	-0-	96	1	925	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
09	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	135	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	132	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1658	-0-	-412	-0-	98	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	128	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	126	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1545	-0-	-195	-0-	93	1	1452	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
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	442	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	437	1	5473	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3360	-0-	-780	-0-	199	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3262	-0-	-1016	-0-	247	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	313	1	3825	2	N	-0-					-0-
*02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	256	1	3986	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
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	273	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	282	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	220	1	2190	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	303	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	296	1	2057	2	N	-0-					-0-
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	219	1	2118	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	404	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3568	-0-	-493	-0-	413	1	3155	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	310	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3416	-0-	-645	-0-	409	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	402	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3145	-0-	-190	-0-	295	1	2850	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	824	-0-	-406	-0-	98	1	726	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	934	-0-	-244	-0-	108	1	826	2	N	-0-					-0-
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	84	1	838	2	N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	114	1	839	2	N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	108	1	749	2	N	-0-					-0-
02	899	N	822	-0-	-77	-0-	77	1	745	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	185	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	176	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	135	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	193	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	188	1	1305	2	N	-0-					-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	138	1	1335	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	292	1	2168	2	N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	286	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	210	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	277	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	272	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	191	1	1850	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7903	-0-	-587	-0-	596	1	7307	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8354	-0-	-450	-0-	618	1	7736	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8035	-0-	-485	-0-	477	1	7558	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8333	-0-	-471	-0-	631	1	7702	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8245	-0-	-94	-0-	623	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7692	-0-	-109	-0-	464	1	7228	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	386	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	384	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3009	-0-	-831	-0-	275	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	397	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	374	1	2600	2	N	-0-					-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	301	1	2909	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	338	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	354	1	4436	2	N	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	274	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	342	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	344	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	253	1	3936	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4880	-0-	-610	-0-	368	1	4512	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	370	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4799	-0-	-691	-0-	285	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	323	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	354	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4410	-0-	-317	-0-	266	1	4144	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
09	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	109	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1412	-0-	-268	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	100	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	108	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1160	-0-	-203	-0-	70	1	1090	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	261	1	3195	2	N	-0-					-0-
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	289	1	3616	2	N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	208	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	257	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	237	1	2895	2	N	-0-					-0-
*02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2987	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

09	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	331	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	330	1	4134	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4311	-0-	-159	-0-	256	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	344	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	324	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	4054	-0-	-180	-0-	245	1	3809	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

09	5190	X	4433	-0-	-757	-0-	526	1	3907	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	539	1	4125	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4397	-0-	-883	-0-	402	1	3995	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	557	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	560	1	3893	2	N	-0-					-0-
*02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	413	1	3986	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

09	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	446	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	440	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	328	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	438	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	430	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3326	-0-	-299	-0-	312	1	3014	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	2	336	9	Y	305	208	1			242
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	25	2	55	9	Y	50	104	1			188
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					188
12	434	N	54	-0-	-380	-0-	7	2	47	9	Y	43	142	1			89
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	2	2	9	9	Y	8					97
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	101	2	164	9	Y	149	96	1			150

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					142
10	1023	X	580	-0-	-443	-0-	481	2	99	9	N	90					232
11	990	X	393	-0-	-597	-0-	350	2	43	9	N	39					271
12	1023	X	781	-0-	-242	-0-	740	2	41	9	N	37	174	1			134
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	785	2	117	9	N	106					240
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	790	2	260	9	N	236	181	1			295

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1725	2	199	9	N	181	180	1			132
10	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	1357	2	157	9	N	143					275
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	913	2	183	9	N	166	178	1			263
12	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1174	2	140	9	N	127	180	1			210
01	1984	X	1076	-0-	-908	-0-	921	2	155	9	N	141	174	1			177
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	121	9	N	110	175	1			112

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

09	1110	X	345	-0-	-765	-0-	160	2	185	9	N	168	177	1			242
10	899	X	410	-0-	-489	-0-	167	2	243	9	N	221	177	1			286
11	510	X	258	-0-	-252	-0-	95	2	163	9	N	148	175	1			259
12	403	X	195	-0-	-208	-0-	79	2	116	9	N	105	232	1			132
01	403	X	160	-0-	-243	-0-	40	2	120	9	N	109					241
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	439	2	189	9	N	172	177	1			236

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	840	X	710	-0-	-130	-0-	334	2	376	9	N	342	346	1			270
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	749	2	589	9	N	535	530	1			275
11	990	X	742	-0-	-248	-0-	490	2	252	9	N	229	349	1			155
12	1023	X	638	-0-	-385	-0-	351	2	287	9	N	261	175	1			241
01	1333	X	371	-0-	-962	-0-	97	2	274	9	N	249	349	1			141
02	725	N	514	-0-	-211	-0-	218	2	296	9	N	269	173	1			237

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

09	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	1934	2	153	9	N	139	186	1			102
10	2449	N	2066	-0-	-383	-0-	1849	2	217	9	N	197	180	1			119
11	2190	N	1409	-0-	-781	-0-	1243	2	166	9	N	151	186	1			84
12	2170	N	1569	-0-	-601	-0-	1194	2	375	9	N	341	181	1			244
01	2077	N	507	-0-	-1570	-0-	507	2			N	-0-					244
02	1363	N	1170	-0-	-193	-0-	1060	2	110	9	N	100	175	1			169

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

09	DLQ G-10	469	-0-	469	1098	360	3	109	9	Y	99					363
10	DLQ G-10	101	-0-	101	1199	6	3	95	9	Y	86					449
11	DLQ G-10	862	-0-	862	2061	710	3	152	9	Y	138	142	1			445
12	DLQ G-10	555	-0-	555	2616	408	3	147	9	Y	134	131	1			448
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					448
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					448

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

09	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	262	1	2436	3	Y	149	162	1			105
							164	9									
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	308	1	2277	3	Y	250	263	1			92
							275	9									
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	297	1	2288	3	Y	249	263	1			78
							274	9									
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	375	1	2668	3	Y	220	208	1			90
							242	9									
*01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	338	1	2391	3	Y	261	340	1			11
							287	9									
*02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	337	1	4003	3	Y	326	326	1			11
							359	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			Y	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	1			Y	-0-					82
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					82
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					82
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	1			Y	-0-					82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	419	1	217	3	Y	1176	1046	1			477
							1294	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	530	1	1323	9	Y	1203	1351	1			329
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	514	1	1251	9	Y	1137	1092	1			374
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	670	1	1349	9	Y	1226	1212	1			388
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	512	1	807	9	Y	734	833	1			289
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	481	1	55	3	Y	975	854	1			410
							1073	9									

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
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	692	1	158	3	Y	561	552	1			242
							617	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	704	1	546	9	Y	496	554	1			184
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	683	1	564	9	Y	513	537	1			160
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	640	1	569	9	Y	517	552	1			125
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	660	1	587	9	Y	534	539	1			120
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	590	1	502	9	Y	456	366	1			210

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	443	1	1618	3	Y	495	588	1			377
							545	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	489	1	2149	3	Y	509	537	1			349
							560	9									
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	473	1	2166	3	Y	456	482	1			323
							502	9									
12	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	312	1	1453	3	Y	392	369	1			346
							431	9									
01	2511	X	516	-0-	-1995	-0-	134	1	250	3	Y	120	100	1			366
							132	9									
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	440	1	1791	3	Y	369	461	1			274
							406	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	376	1	1061	3	Y	254	193	1			151
							279	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	335	1	726	3	Y	347	498	1			-0-
							382	9									
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	324	1	738	3	Y	420	420	1			-0-
							462	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	440	1	1029	3	Y	320	320	1			-0-
							352	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	440	1	130	3	Y	386	360	1			26
							425	9									
02	1044	N	780	-0-	-264	-0-	382	1	98	3	Y	273	298	1			1
							300	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 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
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	686	1	1199	3	Y	319	360	1			201
							351	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	723	1	1328	3	Y	186	201	1			186
							205	9									
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	701	1	1345	3	Y	320	387	1			119
							352	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	704	1	876	3	Y	291	190	1			220
							320	9									
01	3100	N	3422	-0-	322	322	667	1	2399	3	Y	324	393	1			151
							356	9									
02	1769	N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT					151

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	151	1	689	3	Y	196	179	1			144
							216	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	178	1	1558	3	Y	167	207	1			104
							184	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	172	1	1565	3	Y	251	177	1			178
							276	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	159	1	1066	3	Y	300	254	1			224
							330	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	316	337	1			203
							348	9									
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	204	1	777	3	Y	263	226	1			240
							289	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	397	1	1693	3	Y	385	193	1			322
							424	9									
10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	432	1	2151	3	Y	469	638	1			153
							516	9									
11	3000	N	3078	-0-	78	78	413	1	2166	3	Y	454	424	1			183
							499	9									
12	2858	N	2780	-0-	-78	-0-	421	1	1963	3	Y	360	380	1			163
							396	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	419	1	1857	3	Y	429	436	1			156
							472	9									
02	2900	X	1843	-0-	-1057	-0-	122	1	1589	3	Y	120	125	1			151
							132	9									

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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	569	1	530	3	Y	130	3	1			262
							143	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	586	1	249	3	Y	93	180	1			175
							102	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	569	1	263	3	Y	140	187	1			128
							154	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	484	1	408	3	Y	73	3	1			198
							80	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	594	1	223	3	Y	99	179	1			118
							109	9									
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	634	1	592	3	Y	95	5	1			208
							105	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					128
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					128
11	T. A.		11	-0-	11	282	11	1			Y	-0-					128
12	T. A.		530	-0-	530	812	18	1	509	3	Y	3	3	1			128
							3	9									
01	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					128
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					128

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

09	0	W	-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-
02	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

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	360	1	574	3	Y	176	198	1			195
							194	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	283	1	578	3	Y	169	199	1			165
							186	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	358	1	502	3	Y	187	202	1			150
							206	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	372	1	544	3	Y	173	196	1			127
							190	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	371	1	513	3	Y	159	14	1			272
							175	9									
02	1044	N	959	-0-	-85	-0-	323	1	460	3	Y	160	197	1			235
							176	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	76	1	1980	3	N	436	391	1			168
							480	9									
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	77	1	1916	3	N	456	508	1			116
							502	9									
11	1830	N	1154	-0-	-676	-0-	683	1	471	9	N	428	417	1			127
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	3	N	460	455	1			132
							506	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	906	3	N	243	274	1			101
							267	9									
02	1102	N	808	-0-	-294	-0-	28	1	688	3	N	84	83	1			102
							92	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	416	1	1984	3	Y	358	391	1			252
							394	9									
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	386	1	1860	3	Y	346	366	1			232
							381	9									
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	373	1	1874	3	Y	245	260	1			217
							270	9									
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	414	1	2328	3	Y	426	401	1			242
							469	9									
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	394	1	2097	3	Y	402	172	1			472
							442	9									
*02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	405	1	3494	3	Y	212	264	1			420
							233	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46 30	1 9	65	3	Y	27					422
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					422
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	35					457
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	186	1			280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	481 620	1 9	2131	3	Y	564	388	1			458
10	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	550 494	1 9	1241	3	Y	449	563	1			344
11	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	503 437	1 9	1262	3	Y	397	379	1			362
12	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	425	1	680	9	Y	618	717	1			263
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	551 491	1 9	1878	3	Y	446	392	1			317
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	511 444	1 9	2569	3	Y	404	591	1			130

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	451 207	1 9	917	3	Y	188	173	1			81
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	513 210	1 9	979	3	Y	191	258	1			14
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	469 189	1 9	999	3	Y	172	138	1			48
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	489 208	1 9	688	3	Y	189	214	1			23
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	488 205	1 9	634	3	Y	186	17	1			192
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					192

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	45 107	1 9	1172	3	Y	97	9	1			177
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39 25	1 9	984	3	Y	23	11	1			189
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	38 12	1 9	985	3	Y	11	11	1			189
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	726	3	Y	18	6	1			201
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30 78	1 9	748	3	Y	71	10	1			262
02	1015	N	756	-0-	-259	-0-	27 66	1 9	663	3	Y	60	8	1			314

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	379	1	1779	3	Y	431	387	1			331
							474	9									
10	3100	N	3155	-0-	55	55	370	1	2046	3	Y	672	769	1			234
							739	9									
11	3256	X	3201	-0-	-55	-0-	378	1	2038	3	Y	714	780	1			168
							785	9									
12	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	376	1	1119	3	Y	572	388	1			352
							629	9									
01	2480	X	1626	-0-	-854	-0-	370	1	819	3	Y	397	572	1			177
							437	9									
*02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	348	1	1760	3	Y	306	216	1			267
							337	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	329	1	1455	3	Y	558	497	1			110
							614	9									
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	382	1	1674	3	Y	490	523	1			77
							539	9									
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	361	1	1696	3	Y	421	391	1			107
							463	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	410	1	1407	3	Y	385	385	1			107
							424	9									
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	377	1	2017	3	Y	392	403	1			96
							431	9									
*02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	316	1	1789	3	Y	312	295	1			113
							343	9									

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
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	426	1	1318	3	Y	131	203	1			194
							144	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	478	1	2250	3	Y	301	377	1			118
							331	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	462	1	2267	3	Y	308	320	1			106
							339	9									
12	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	465	1	1838	3	Y	269	228	1			147
							296	9									
01	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	491	1	1954	3	Y	233	248	1			132
							256	9									
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					132

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	529	1	3599	3	Y	644	592	1			441
							708	9									
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	609	1	3768	3	Y	655	884	1			212
							721	9									
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	557	1	3792	3	Y	592	474	1			330
							651	9									
12	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	573	1	3747	3	Y	657	741	1			246
							723	9									
01	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	563	1	3189	3	Y	647	617	1			276
							712	9									
02	4176	X	3980	-0-	-196	-0-	546	1	2906	3	Y	480	438	1			318
							528	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	424	1	1571	3	Y	498	375	1			333
							548	9									
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	440	1	1500	3	Y	471	573	1			231
							518	9									
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	423	1	1514	3	Y	466	389	1			308
							513	9									
12	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	337	1	1245	3	Y	290	385	1			213
							319	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	424	1	1086	3	Y	446	389	1			270
							491	9									
02	2378	N	1990	-0-	-388	-0-	397	1	1103	3	Y	445	565	1			150
							490	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	466	1	2698	3	Y	477	423	1			159
							525	9									
10	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	512	1	1591	3	Y	289	286	1			162
							318	9									
11	3900	X	2467	-0-	-1433	-0-	495	1	1610	3	Y	329	289	1			202
							362	9									
12	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	487	1	2637	3	Y	363	418	1			147
							399	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	526	1	2975	3	Y	416	435	1			128
							458	9									
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	460	1	2112	3	Y	339	294	1			173
							373	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	500	1	1505	3	Y	461	364	1			319
							507	9									
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	596	1	1683	3	Y	304	556	1			67
							334	9									
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	547	1	1705	3	Y	652	572	1			147
							717	9									
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	554	1	723	3	Y	451	377	1			221
							496	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	636	1	1351	3	Y	606	571	1			256
							667	9									
02	2436	X	2325	-0-	-111	-0-	554	1	1198	3	Y	521	569	1			208
							573	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	121	1	236	3	Y	48	1	1			325
							53	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	37	189	1			173
							41	9									
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	56	1	618	3	Y	30	5	1			198
							33	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	Y	15	1	1			212
							17	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	Y	46	183	1			75
							51	9									
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	38	7	1			106
							42	9									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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-
02	T. A.	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

09	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	414	1	1505	3	Y	133	153	1			57
							146	9									
10	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	458	1	1489	3	Y	109	108	1			58
							120	9									
11	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	442	1	1506	3	Y	123	109	1			72
							135	9									
12	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	433	1	1618	3	Y	132	152	1			52
							145	9									
01	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	456	1	1778	3	Y	153	159	1			46
							168	9									
02	2001	X	1946	-0-	-55	-0-	367	1	1441	3	Y	125	109	1			62
							138	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

09	13110	X	12562	-0-	-548	-0-	391	1	11733	3	Y	398	273	1			297
							438	9									
10	13547	X	12541	-0-	-1006	-0-	425	1	11626	3	Y	445	504	1			238
							490	9									
11	12990	X	12533	-0-	-457	-0-	389	1	11642	3	Y	456	508	1			186
							502	9									
12	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	435	1	12499	3	Y	452	476	1			162
							497	9									
01	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	459	1	12958	3	Y	515	363	1			314
							567	9									
*02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	408	1	12040	3	Y	474	529	1			259
							521	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	59	1	1049	3	Y	99	192	1			183
							109	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	67	1	953	3	Y	12	12	1			183
							13	9									
11	1380	N	1112	-0-	-268	-0-	63	1	955	3	Y	85	12	1			256
							94	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	11	11	1			256
							12	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	Y	174	14	1			416
							191	9									
02	1073	N	969	-0-	-104	-0-	48	1	777	3	Y	131	368	1			179
							144	9									

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
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	524	1	1875	3	Y	656	753	1			336
							722	9									
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	589	1	1584	3	Y	1134	1321	1			149
							1247	9									
11	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	569	1	1605	3	Y	636	563	1			222
							700	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	583	1	1867	3	Y	937	938	1			221
							1031	9									
01	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	624	1	1598	3	Y	777	764	1			234
							855	9									
02	2871	X	2458	-0-	-413	-0-	548	1	1279	3	Y	574	564	1			244
							631	9									

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
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	282	1	6294	3	Y	1128	1006	1			222
							1241	9									
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	274	1	6241	3	Y	989	1056	1			155
							1088	9									
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	258	1	6257	3	Y	852	792	1			215
							937	9									
12	7068	X	5713	-0-	-1355	-0-	278	1	4587	3	Y	771	771	1			215
							848	9									
01	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	314	1	4617	3	Y	941	969	1			187
							1035	9									
*02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	291	1	6164	3	Y	1071	1013	1			245
							1178	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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	638	3	Y	156	194	1			135
							172	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	160	184	1			111
							176	9									
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	14	1	368	3	Y	135	3	1			243
							149	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	133	187	1			189
							146	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	159	190	1			158
							175	9									
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	15	1	363	3	Y	119	188	1			89
							131	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS	(I) 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	5808	X	5808	-0-		-0-	-0-	202	1	5135	3	Y	428	407	1			290
								471	9									
10	5859	X	5859	-0-		-0-	-0-	221	1	5175	3	Y	421	428	1			283
								463	9									
11	5868	X	5868	-0-		-0-	-0-	204	1	5183	3	Y	437	624	1			96
								481	9									
12	5883	X	5883	-0-		-0-	-0-	213	1	5202	3	Y	425	415	1			106
								468	9									
01	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-	209	1	5000	3	Y	450	433	1			123
								495	9									
02	5307	X	5186	-0-		-121	-0-	184	1	4544	3	Y	416	429	1			110
								458	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. GAS	(I) 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	5190	X	4874	-0-		-316	-0-	139	1	4569	3	Y	151	212	1			86
								166	9									
10	4991	X	4865	-0-		-126	-0-	145	1	4549	3	Y	155	46	1			195
								171	9									
11	5190	X	4862	-0-		-328	-0-	140	1	4554	3	Y	153	240	1			108
								168	9									
12	5363	X	4278	-0-		-1085	-0-	123	1	4022	3	Y	121	32	1			197
								133	9									
01	5208	X	4437	-0-		-771	-0-	137	1	4094	3	Y	187	229	1			155
								206	9									
02	4698	X	514	-0-		-4184	-0-	12	1	381	3	Y	110	197	1			68
								121	9									

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. GAS	(I) 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	6960	X	6808	-0-		-152	-0-	218	1	6540	3	Y	45	18	1			77
								50	9									
10	7285	X	6486	-0-		-799	-0-	227	1	6209	3	Y	45	25	1			97
								50	9									
11	7050	X	6477	-0-		-573	-0-	208	1	6217	3	Y	47	26	1			118
								52	9									
12	7370	X	7370	-0-		-0-	-0-	246	1	7067	3	Y	52	22	1			148
								57	9									
01	7192	X	6971	-0-		-221	-0-	236	1	6668	3	Y	61	32	1			177
								67	9									
*02	6654	X	6654	-0-		-0-	-0-	216	1	6375	3	Y	57	30	1			204
								63	9									

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. GAS	(I) 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	842	N	842	-0-		-0-	-0-	112	1	529	3	Y	183	183	1			287
								201	9									
10	388	N	388	-0-		-0-	-0-	111	1	83	3	Y	176	185	1			278
								194	9									
11	510	N	389	-0-		-121	-0-	105	1	90	3	Y	176	183	1			271
								194	9									
12	723	N	723	-0-		-0-	-0-	193	1	303	3	Y	206	186	1			291
								227	9									
01	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	203	1	436	3	Y	345	383	1			253
								380	9									
*02	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	193	1	541	3	Y	341	191	1			403
								375	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2272	N	2272	-0-		-0-		-0-	68	1	1779	3	Y	386	203	1			357
									425	9									
10	2312	N	2312	-0-		-0-		-0-	73	1	1815	3	Y	385	410	1			332
									424	9									
11	2267	N	2267	-0-		-0-		-0-	70	1	1817	3	Y	345	404	1			273
									380	9									
12	2131	N	2131	-0-		-0-		-0-	65	1	1685	3	Y	346	390	1			229
									381	9									
01	2034	N	2034	-0-		-0-		-0-	67	1	1640	3	Y	297	220	1			306
									327	9									
02	1943	N	1717	-0-		-226		-0-	57	1	1425	3	Y	214	211	1			309
									235	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3335	-0-		-565		-0-	414	1	2739	3	Y	165	18	1			301
									182	9									
10	4030	X	3279	-0-		-751		-0-	399	1	2709	3	Y	155	208	1			248
									171	9									
11	3900	X	3291	-0-		-609		-0-	376	1	2733	3	Y	165	213	1			200
									182	9									
12	3667	X	3667	-0-		-0-		-0-	462	1	3034	3	Y	155	209	1			146
									171	9									
01	3441	X	3342	-0-		-99		-0-	486	1	2666	3	Y	173	201	1			118
									190	9									
*02	3536	X	3536	-0-		-0-		-0-	447	1	2922	3	Y	152	25	1			245
									167	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-		-0-		-0-	367	1	785	3	Y	79	57	1			92
									87	9									
10	1358	N	1358	-0-		-0-		-0-	387	1	906	3	Y	59	77	1			74
									65	9									
11	1500	N	1354	-0-		-146		-0-	372	1	918	3	Y	58	54	1			78
									64	9									
12	1591	N	1591	-0-		-0-		-0-	382	1	1153	3	Y	51	54	1			75
									56	9									
01	1303	N	1303	-0-		-0-		-0-	384	1	877	3	Y	38	38	1			75
									42	9									
02	1305	N	964	-0-		-341		-0-	64	1	883	3	Y	15	15	1			75
									17	9									

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-		-0-		-0-	357	1	378	3	Y	120	5	1			351
									132	9									
10	738	N	738	-0-		-0-		-0-	93	1	609	3	Y	33	200	1			184
									36	9									
11	946	N	946	-0-		-0-		-0-	356	1	346	3	Y	222	6	1			400
									244	9									
12	1092	N	1092	-0-		-0-		-0-	375	1	535	3	Y	165	379	1			186
									182	9									
01	829	N	829	-0-		-0-		-0-	369	1	358	3	Y	93	8	1			271
									102	9									
02	928	N	706	-0-		-222		-0-	342	1	243	3	Y	110	187	1			194
									121	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS	(I) 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	2619	N	2619	-0-		-0-	-0-	474	1	1780	3	Y	332	257	1			199
								365	9									
10	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-	496	1	1714	3	Y	339	280	1			258
								373	9									
11	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	472	1	1739	3	Y	284	238	1			304
								312	9									
12	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	464	1	3080	3	Y	288	336	1			256
								317	9									
01	2537	X	2537	-0-		-0-	-0-	518	1	1539	3	Y	436	409	1			283
								480	9									
02	2523	X	2028	-0-		-495	-0-	456	1	1240	3	Y	302	338	1			247
								332	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	301	N	301	-0-		-0-	-0-	189	1	111	3	N	1	1	1			40
								1	9									
10	340	N	340	-0-		-0-	-0-	196	1	135	3	N	8	9	1			39
								9	9									
11	333	N	333	-0-		-0-	-0-	190	1	141	3	N	2	2	1			39
								2	9									
12	390	N	390	-0-		-0-	-0-	198	1	190	3	N	2	2	1			39
								2	9									
01	348	N	348	-0-		-0-	-0-	197	1	149	3	N	2	2	1			39
								2	9									
*02	571	N	571	-0-		-0-	-0-	191	1	374	3	N	5	5	1			39
								6	9									

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	915	N	915	-0-		-0-	-0-	236	1	605	3	Y	67	6	1			230
								74	9									
10	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	280	1	792	3	Y	71	193	1			108
								78	9									
11	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	365	1	705	3	Y	75	8	1			175
								83	9									
12	691	N	691	-0-		-0-	-0-	165	1	475	3	Y	46	4	1			217
								51	9									
01	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	378	1	698	3	Y	64	199	1			82
								70	9									
02	1102	N	502	-0-		-600	-0-	124	1	308	3	Y	64	4	1			142
								70	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	462	N	462	-0-		-0-	-0-	382	3	80	9	Y	73					292
10	466	N	466	-0-		-0-	-0-	388	1	78	9	Y	71	188	1			175
11	570	N	552	-0-		-18	-0-	377	1	175	9	Y	159	167	1			167
12	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	454	1	806	3	Y	133	6	1			294
								146	9									
01	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	583	1	842	3	Y	177	182	1			289
								195	9									
*02	2266	N	2266	-0-		-0-	-0-	531	1	1514	3	Y	201	384	1			106
								221	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
01	T. A.		263	-0-	263	263		9 1 3 9		251	3	Y	3	3	1			51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	263						Y	-0-					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4112	-0-	-58	-0-		461 1 139 9		3512	3	Y	126	191	1			190
10	4309	X	3620	-0-	-689	-0-		488 1 120 9		3012	3	Y	109	194	1			105
11	4500	X	3672	-0-	-828	-0-		446 1 195 9		3031	3	Y	177	205	1			77
12	4650	X	3978	-0-	-672	-0-		595 1 213 9		3170	3	Y	194	14	1			257
01	4650	X	1087	-0-	-3563	-0-		263 1 94 9		730	3	Y	85	186	1			156
02	3480	X	2626	-0-	-854	-0-		464 1 185 9		1977	3	Y	168	196	1			128

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		528 1 146 9		691	3	Y	133	4	1			359
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		509 1 149 9		706	3	Y	135	198	1			296
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		494 1 139 9		718	3	Y	126	190	1			232
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		496 1 139 9		1292	3	Y	126	9	1			349
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		468 1 142 9		890	3	Y	129	195	1			283
02	1189	N	749	-0-	-440	-0-		383 1 64 9		302	3	Y	58	3	1			338

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1724	-0-	-826	-0-		490 1 182 9		1052	3	Y	165	190	1			379
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		525 1 154 9		634	3	Y	140	189	1			330
11	2190	N	1329	-0-	-861	-0-		497 1 168 9		664	3	Y	153	8	1			475
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-		383 1 226 9		1933	3	Y	205	201	1			479
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		354 1 235 9		1625	3	Y	214	371	1			322
*02	2900	N	3123	-0-	223	223		319 1 298 9		2506	3	Y	271	221	1			372

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66 1				N	-0-					364
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-		242 1		220	9	N	200	350	1			214
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-		275 1		242	9	N	220	183	1			251
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-		121 1		144	9	N	131	182	1			200
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-		165 1		149	9	N	135					335
02	493	N	242	-0-	-251	-0-		121 1		121	9	N	110	189	1			256

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32880	X	6083	-0-	-26797	-0-	464	1	4718	3	N	819	897	1			463
							901	9									
10	33976	X	4771	-0-	-29205	-0-	448	1	3407	3	N	833	909	1			387
							916	9									
11	32880	X	4494	-0-	-28386	-0-	432	1	3443	3	N	563	548	1			402
							619	9									
12	33976	X	2994	-0-	-30982	-0-	496	1	1797	3	N	637	554	1			485
							701	9									
01	33976	X	3383	-0-	-30593	-0-	481	1	2196	3	N	642	737	1			390
							706	9									
02	4350	X	2378	-0-	-1972	-0-	247	1	1632	3	N	454	619	1			225
							499	9									

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	72	1	33	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	103	1	40	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	100	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	98	1	34	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	626	1	204	2	N	-0-					-0-
10	961	N	655	-0-	-306	-0-	452	1	203	2	N	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	576	1	280	2	N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	742	1	293	2	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	660	1	262	2	N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	714	1	252	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	143	1	47	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	124	1	55	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	153	1	75	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	182	1	65	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	144	1	46	2	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	122	1	56	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	154	1	74	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	184	1	73	2	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	183	1	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	52	2	N	2					169
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	86	2	N	2					171
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	95	2	N	2					173
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	61	2	N	1					174
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	9 1	1 9	58	2	N	1					175
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	152	2	N	3					178

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	204 6	1 9	973	2	N	5					190
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	118 3	1 9	899	2	N	3					193
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	92 2	1 9	851	2	N	2					195
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	207 7	1 9	1052	2	N	6					201
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	150 6	1 9	1010	2	N	5					206
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	28 3	1 9	845	2	N	3	172	1			37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					87
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					87
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					87
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	6	1	31	2	N	-0-					87
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					87
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	15480 #	15416	-0-	-64	-0-	60 106	1 9	15250	2	N	96					126
10	15996 #	15668	-0-	-328	-0-	62 151	1 9	15455	2	N	137	164	1	1	8	98
11	14850 #	14786	-0-	-64	-0-	60 116	1 9	14610	2	N	105	168	1			35
12	15934 #	15241	-0-	-693	-0-	62 143	1 9	15036	2	N	130	83	1	1	8	81
01	15934 #	13072	-0-	-2862	-0-	60 114	1 9	12898	2	N	104	83	1			102
02	14906 #	12063	-0-	-2843	-0-	52 48	1 9	11963	2	N	44	83	1			63

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					124
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					124
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					124
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					124
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					124
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					124

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2570	3	2	9	N	2	169	1			28
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2728	3	2	9	N	2					30
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2548	3	3	9	N	3					33
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	3	4	9	N	4					37
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	N	3					40
02	2465	N	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					40

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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	N	6					50
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					50
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					50
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	90	3	4	9	N	4					54
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	N	9					63

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	301	1	1218	2	Y	-0-					38
10	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	269	1	1089	2	Y	-0-					38
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	345	1	1183	2	Y	-0-					38
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	352	1	1159	2	Y	-0-					38
01	1364	N	767	-0-	-597	-0-	225	1	542	2	Y	-0-					38
02	1479	N	681	-0-	-798	-0-	185	1	496	2	Y	-0-					38

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
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
02	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
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-
02	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 #: 1 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
09	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					53
10	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			N	-0-					53
11	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			N	-0-					53
12	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	2			N	-0-					53
01	62	N	42	-0-		-20	-0-	42	2			N	-0-					53
02	58	N	46	-0-		-12	-0-	46	2			N	-0-					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
09	90	N	51	-0-		-39	-0-	51	2			N	-0-					113
10	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					113
11	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					113
12	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			N	-0-					113
01	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					113
*02	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2			N	-0-					43
10	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			N	-0-					43
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					43
12	279	N	131	-0-		-148	-0-	131	2			N	-0-					43
01	124	N	99	-0-		-25	-0-	99	2			N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
09	14B	DENY	-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-
02	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
09	9030	X	5086	-0-	-3944	-0-	5086	3			N	-0-					5
10	9331	X	9260	-0-	-71	-0-	9256	3	4	9	N	4	7	1			2
11	9030	X	8523	-0-	-507	-0-	8476	3	47	9	N	43	33	1			12
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10217	3	44	9	N	40	39	1			13
01	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10828	3	205	9	N	186	166	1			33
02	8671	X	8012	-0-	-659	-0-	7804	3	208	9	N	189	183	1			39

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
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1680	3	139	9	N	126	130	1			38
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5549	3	142	9	N	129	120	1			47
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3502	3	51	9	N	46	80	1			13
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4162	3	98	9	N	89	69	1			33
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	944	3	213	9	N	194	189	1			38
02	957	X	26	-0-	-931	-0-	19	3	7	9	N	6	43	1			1

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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	N	42	34	1			8
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					8

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	31	9	N	28	29	1			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1357	3	83	9	N	75	70	1			25
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2655	3	259	9	N	235	153	1			107
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2520	3	65	9	N	59	138	1			28
12	3100	N	3899	-0-	799	799	3895	3	4	9	N	4	30	1			2
01	3100	N	5274	-0-	2174	2973	5274	3			N	-0-					2
*02	2900	N	4675	-0-	1775	4748	4643	3	32	9	N	29	18	1			13

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
09	690	N	121	-0-	-569	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	421	-0-	-819	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	13	-0-	-1205	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1570	3	66	9	N	60	50	1			17
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1500	3	61	9	N	55	62	1			10
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	359	3	52	9	N	47	44	1			13
12	1705	N	67	-0-	-1638	-0-	24	3	43	9	N	39	39	1			13
01	1550	N	36	-0-	-1514	-0-	23	3	13	9	N	12	23	1			2
02	406	N	20	-0-	-386	-0-	20	3			N	-0-					2

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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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
09	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5033	3	51	9	N	46	37	1			9
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4566	3	51	9	N	46	42	1			13
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4947	3	43	9	N	39	39	1			13
01	5084	X	3555	-0-	-1529	-0-	3405	3	150	9	N	136	125	1			24
02	4756	X	4534	-0-	-222	-0-	4451	3	83	9	N	75	83	1			16

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	3	8	9	N	7	12	1			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	992	N	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	261	N	20	-0-	-241	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

09	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2146	3	61	9	N	55	51	1			16
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1712	3	59	9	N	54	60	1			10
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1255	3	52	9	N	47	44	1			13
12	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	1798	3	92	9	N	84	69	1			28
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2203	3	67	9	N	61	78	1			11
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

09	1920	X	993	-0-	-927	-0-	912	3	81	9	N	74	75	1			21
10	1984	X	989	-0-	-995	-0-	953	3	36	9	N	33	48	1			6
11	1770	X	1222	-0-	-548	-0-	1212	3	10	9	N	9	15	1			-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	720	-0-	-469	-0-	720	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6223	3	100	9	N	91	114	1			27
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4791	3	294	9	N	267	196	1			98
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6793	3	233	9	N	212	250	1			60
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6564	3	147	9	N	134	145	1			49
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7070	3	55	9	N	50	90	1			9
*02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

09	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3142	3			N	-0-					19
10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					19
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	3	3	9	N	3					22
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3238	3	19	9	N	17					39
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3167	3	24	9	N	22	12	1			49
02	3045	X	2975	-0-	-70	-0-	2951	3	24	9	N	22	37	1			34

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	325	3	87	9	N	79	87	1			-0-
10	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	3	20	9	N	18	15	1			3
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1	4	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	83	-0-	-997	-0-	35	3	48	9	N	44	32	1			12
12	2790	N	434	-0-	-2356	-0-	277	3	157	9	N	143	108	1			47
01	682	N	212	-0-	-470	-0-	114	3	98	9	N	89	121	1			15
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	3	69	9	N	63	65	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

09	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1499	3	22	9	N	20	23	1			6
10	1736	N	832	-0-	-904	-0-	804	3	28	9	N	25	22	1			9
11	1530	N	754	-0-	-776	-0-	726	3	28	9	N	25	27	1			7
12	1581	N	888	-0-	-693	-0-	846	3	42	9	N	38	31	1			14
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	537	3	41	9	N	37	44	1			7
02	725	N	51	-0-	-674	-0-	20	3	31	9	N	28	31	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

09	5910	X	5763	-0-	-147	-0-	5728	3	35	9	N	32					60
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7125	3	4	9	N	4					64
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6761	3	21	9	N	19	52	1			31
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7154	3	17	9	N	15					46
01	7130	X	7121	-0-	-9	-0-	7112	3	9	9	N	8	5	1			49
02	6670	X	5738	-0-	-932	-0-	5727	3	11	9	N	10	44	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	713	N	262	-0-	-451	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	471	3	14	9	N	13	11	1			2
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9	9	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

09	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1220	3	12	9	N	11	13	1			3
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1089	3	45	9	N	41	37	1			7
11	1530	N	733	-0-	-797	-0-	681	3	52	9	N	47	41	1			13
12	1271	N	709	-0-	-562	-0-	666	3	43	9	N	39	39	1			13
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	3	28	9	N	25	34	1			4
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1	5	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

09	1770	X	1281	-0-	-489	-0-	1281	3			N	-0-					2
10	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	3			N	-0-					2
11	1980	X	563	-0-	-1417	-0-	563	3			N	-0-					2
12	2046	X	512	-0-	-1534	-0-	502	3	10	9	N	9	8	1			3
01	2046	X	1097	-0-	-949	-0-	1077	3	20	9	N	18	18	1			3
02	1247	X	1220	-0-	-27	-0-	1202	3	18	9	N	16	16	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	491	3	40	9	N	36	29	1			7
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	247	3	147	9	N	134	123	1			18

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2233	3	29	9	N	26	27	1			-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	887	-0-	-2027	-0-	858	3	29	9	N	26	21	1			5
02	3364	X	1006	-0-	-2358	-0-	982	3	24	9	N	22	24	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	19868	3	274	9	N	249	194	1			82
10	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	22088	3	309	9	N	281	235	1			128
11	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	20144	3	257	9	N	234	251	1			111
12	19871	X	17377	-0-	-2494	-0-	17120	3	257	9	N	234	206	1			139
01	19871	X	15135	-0-	-4736	-0-	14882	3	253	9	N	230	284	1			85
02	18589	X	12975	-0-	-5614	-0-	12645	3	330	9	N	300	258	1			127

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12374	3	97	9	N	88	72	1			37
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13355	3	138	9	N	125	114	1			48
11	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13427	3	68	9	N	62	92	1			18
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13504	3	89	9	N	81	54	1			45
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13015	3	162	9	N	147	152	1			40
*02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11865	3	99	9	N	90	106	1			24

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT	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
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1397	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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-
02	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

09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3	175	1			35
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					40
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					40
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					94
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					94
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					94
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					94
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1					139
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					146
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					146
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	N	6					152
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	N	4					156
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					398
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	174	1			224
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					119
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	N	5					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					124
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					124
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					119
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					119
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					119
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					119
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
09	2351	X	201	-0-	-2150	-0-	186	2	15	9	N	14					80
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7					87
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					91
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	N	11					102
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					96
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					96
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					96
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					96
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3672	2	45	9	N	41					95
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3793	2	37	9	N	34					129
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2640	2	39	9	N	35					164
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2855	2	23	9	N	21					185
*01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2477	2	44	9	N	40	181	1			44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					151
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					151
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					151
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					151
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					151
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					37
10	3100	N	3297	-0-	197	197	3183	2	114	9	N	104					141
11	2786	N	2589	-0-	-197	-0-	2512	2	77	9	N	70					211
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3	167	1			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					224
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	453	2	185	9	N	168	146	1			246
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					246
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1905	2	23	9	N	21					267
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					269
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					179
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					182
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					185
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	938	2	17	9	N	15					200
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1320	2	12	9	N	11					211
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	2	21	9	N	19					65
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	447	2	34	9	N	31					96
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					118
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	863	2	74	9	N	67	167	1			18
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1630	2	175	9	N	159	166	1			11
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1898	2	190	9	N	173	154	1			30
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1662	2	153	9	N	139	154	1			15
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1979	2	180	9	N	164	153	1			26
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1448	2	207	9	N	188	160	1			54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

09	14B2 EXT		-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		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					99
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1260	2	32	9	N	29	188	1			76
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1693	2	66	9	N	60					136
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1163	2	35	9	N	32					168
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1841	2	41	9	N	37	182	1			23
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1535	2	41	9	N	37					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2226	2	95	9	N	86	177	1			123
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2315	2	101	9	N	92					215
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2160	2	99	9	N	90					305
*12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2698	2	56	9	N	51					356
*01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2208	2	76	9	N	69	169	1			256
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	2	18	9	N	16					89
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	N	19					108
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	993	2	28	9	N	25					133
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	2	19	9	N	17					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1373	2	39	9	N	35					309
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1590	2	48	9	N	44	166	1			187
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1749	2	47	9	N	43					230
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1585	2	42	9	N	38					268
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

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
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					422
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	471	2	17	9	N	15					437
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	2	21	9	N	19					456
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					469
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469

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
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	784	2	41	9	N	37					206
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	870	2	19	9	N	17	183	1			40
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18					58
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	817	2	37	9	N	34					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

GIANT NRG CO., LP 302592
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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	594	2	12	9	N	11					63
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1222	2	80	9	N	73	119	1			17
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8					25
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					27
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					27

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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4					30
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	129	2	42	9	Y	38	58	1			10
11	450	N	234	-0-	-216	-0-	222	2	12	9	Y	11					21
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					24
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	2			Y	-0-					24

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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	68	2	11	9	N	10					54
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	54	2	4	9	N	4					58
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					65
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					70
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70
02	261	N	121	-0-	-140	-0-	121	2			N	-0-					70

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
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					41
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					41
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					41
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					41
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					41
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

09	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	N	-0-					65
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					65
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					65
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					65
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	6	1	98	2	N	-0-					65

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	118	1	2023	2	N	25					82
							28	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	-0-					82
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	N	19					101
							21	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	N	30					131
							33	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	N	28					159
							31	9									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	N	19	115	1			63
							21	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

09	960	N	826	-0-	-134	-0-	43	1	743	2	N	36					160
							40	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	2	N	44					204
							48	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	36	1	620	2	N	11	140	1			75
							12	9									
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1271	2	N	64					139
							70	9									
01	1209	N	979	-0-	-230	-0-	53	1	904	2	N	20					159
							22	9									
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	N	44					203
							48	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

09	1200	N	529	-0-	-671	-0-	28	1	488	2	N	12	134	1			53
							13	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	N	18					71
							20	9									
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	23	1	393	2	N	15					86
							17	9									
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	25					111
							28	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	18					129
							20	9									
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	27					156
							30	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	12					45
							13	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	15					60
							17	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	1					61
							1	9									
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	69	2	N	9					70
							10	9									
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	71	2	N	5					75
							6	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	11					86
							12	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	41					185
							45	9									
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	80	1	1377	2	N	40	151	1			74
							44	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1505	2	N	52					126
							57	9									
12	1581	N	1048	-0-	-533	-0-	56	1	961	2	N	28	64	1			90
							31	9									
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1744	2	N	51					141
							56	9									
02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	42	1	715	2	N	48	66	1			123
							53	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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					30
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					30
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					30
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-					30
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-					30

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
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					36
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	N	59					95
							65	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	725	2	N	25					120
							28	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	25	108	1			37
							28	9									
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	11	1	188	2	N	6					43
							7	9									
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	37					80
							41	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	25	1	436	2	N	12					134
							13	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	N	10					144
							11	9									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	31	1	529	2	N	19					163
							21	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	16					179
							18	9									
01	589	N	43	-0-	-546	-0-	2	1	30	2	N	10	156	1			33
							11	9									
02	551	N	400	-0-	-151	-0-	22	1	378	2	N	-0-					33

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

09	780	N	660	-0-	-120	-0-	36	1	624	2	N	-0-					57
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	40	1	696	2	N	-0-					57
11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	41	1	700	2	N	-0-					57
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					57
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	2	N	-0-					57
02	725	N	478	-0-	-247	-0-	26	1	452	2	N	-0-					57

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

09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3301	2	2	9	N	2					175
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	2	1	9	N	1	156	1			20
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	N	11					31
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					31
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					31
*02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					31

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10152 - 10945

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					138
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	563	2	196	9	N	178	178	1			138
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	669	2	196	9	N	178	178	1			138
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					138
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					138
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 10108 - 10614

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	211	2	188	9	N	171	171	1			134
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					134
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					134
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
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
09	660	N	446	-0-	-214	-0-	433	2	13	9	N	12	59	1			13
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					13
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					13
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					13
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					13

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

09	870	N	526	-0-	-344	-0-	515	2	11	9	N	10					33
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2885	2	30	9	N	27					60
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2186	2	19	9	N	17					77
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					77
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2509	2	30	9	N	27					104
02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	1993	2	22	9	N	20					124

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	Y	7	93	1			-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	2	7	9	Y	6					6
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	Y	8					14
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					14
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	620	2	36	9	Y	33					47
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-					47

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					25
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					25
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					25
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					25
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					25
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					25

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					25
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1071	2	28	9	N	25					50
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					60
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2132	2	61	9	N	55					115
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					115

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

09	240	N	66	-0-	-174	-0-	49	2	17	9	N	15	67	1			12
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					12
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					12
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					12

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

09	990	N	241	-0-	-749	-0-	233	2	8	9	N	7					55
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5					60
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					60
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1479	2	30	9	N	27					87
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	N	22					109
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					109

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	502	-0-	-1508	-0-	461	2	41	9	N	37	100	1			18
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5792	2	14	9	N	13					31
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					31
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					31
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	2	17	9	N	15					46
02	3915	X	3406	-0-	-509	-0-	3388	2	18	9	N	16					62

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	214	2	50	9	N	45					58
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29					87
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					87
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2531	2	70	9	N	64	121	1			30
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					30
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1745	2	55	9	N	50					80

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	213	2	44	9	N	40					65
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					70
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					70
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					70
02	551	N	201	-0-	-350	-0-	201	2			N	-0-					70

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		78	-0-	78	168	78	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		134	-0-	134	302	134	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		92	-0-	92	394	92	2			N	-0-					-0-
*02	549	X	155	-0-	-394	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	367	2	19	9	N	17	106	1			12
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					14
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					14
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					14
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					14
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29					43

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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	139	2	76	9	N	69	86	1			53
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8					61
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					61
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	303	2	64	9	N	58					119
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					119
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					119

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		499	-0-	499	738	499	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1919	1181	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1517	-0-	1517	3436	1517	2			N	-0-					-0-
*02	4554	X	1118	-0-	-3436	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					18
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
*02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					12
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1071	2	13	9	N	12					24
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					24
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1397	2	79	9	N	72					96
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					96
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					96

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	2	112	9	N	102					133
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					133
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					133
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	59	1			74
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					74
02	638	N	365	-0-	-273	-0-	365	2			N	-0-					74

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	243	2	164	9	N	149	135	1			14
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	N	5					19
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					31
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1769	2	44	9	N	40					71
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					71
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					71

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

09	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2550	2	89	9	N	81					135
10	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2630	2	28	9	N	25					160
11	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	2548	2	36	9	N	33	186	1			7
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2990	2	62	9	N	56					63
01	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	2480	2	58	9	N	53					116
02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2320	2	70	9	N	64					180

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6843	2	20	9	N	18	13	8			62
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6165	2	42	9	N	38	1	8			99
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6160	2	32	9	N	29	1	8			127
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6218	2	36	9	N	33	3	8			157
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5703	2	15	9	N	14	1	8			170
*02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5335	2	31	9	N	28	1	8			197

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					76
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					76
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					76
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					76
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1816	2	197	9	N	179	179	1			-0-
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1816	2	197	9	N	179	179	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					76
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

09	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	2			N	-0-					18
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					18
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					22
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	890	2	56	9	N	51					73
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					73
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					73

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	844	2	7	9	N	6					53
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					60
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	619	2	13	9	N	12					72
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			72
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6					78
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					88

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
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					267
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					267
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	N	4					271
12	1116	N	599	-0-	-517	-0-	595	2	4	9	N	4					275
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5					280
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT					280

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2430	3	100	9	N	91	181	1			59
10	2852	X	1178	-0-	-1674	-0-	1114	3	64	9	N	58					117
11	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	1657	3	83	9	N	75					192
12	2852	X	1507	-0-	-1345	-0-	1418	3	89	9	N	81	181	1			92
01	2604	X	1356	-0-	-1248	-0-	1313	3	43	9	N	39					131
02	2436	X	972	-0-	-1464	-0-	936	3	36	9	N	33					164

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	N	2					73
							2	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	7					80
							8	9									
11	720	N	203	-0-	-517	-0-	66	1	137	2	N	-0-					80
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	2	N	-0-					80
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	7	1	154	2	N	-0-					80
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					80

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
09	1050	N	867	-0-	-183	-0-	74	1	793	2	N	-0-					103
10	961	N	734	-0-	-227	-0-	131	1	586	2	N	15					118
							17	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	649	1	1329	2	N	8					126
							9	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1566	2	N	2	112	1			16
							2	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	19					35
							21	9									
02	1914	N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT					35

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
09	1860	X	1189	-0-	-671	-0-	101	1	1074	2	N	13					103
							14	9									
10	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	519	1	2321	2	N	23	33	1			93
							25	9									
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	785	1	1607	2	N	35					128
							39	9									
12	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	114	1	1541	2	N	13	125	1			16
							14	9									
01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	118	1	2368	2	N	35					51
							39	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					51

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
09	5700	X	5666	-0-	-34	-0-	5666	3			N	-0-					176
10	5890	X	5448	-0-	-442	-0-	5448	3			N	-0-					176
11	5760	X	5429	-0-	-331	-0-	5429	3			N	-0-					176
12	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	3			N	-0-					176
01	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5410	3			N	-0-					176
02	5481	X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					N	NO RPT					176

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	181	1	201	2	N	-0-					32
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	327	1	270	2	N	-0-					32
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	199	1	188	2	N	-0-					32
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	341	1	285	2	N	-0-					32
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	302	1	237	2	N	-0-					32
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	241	1	192	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	168	1	376	2	N	-0-					95
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	456	1	789	2	N	5					100
							6	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	485	1	735	2	N	2					102
							2	9									
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	441	1	751	2	N	1					103
							1	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	571	1	782	2	N	-0-					103
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	584	1	1039	2	N	-0-					103

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	998	-0-	-532	-0-	306	1	686	2	N	5					99
							6	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	385	1	666	2	N	3					102
							3	9									
11	1170	N	961	-0-	-209	-0-	381	1	577	2	N	3					105
							3	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	769	1	1309	2	N	7					112
							8	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	472	1	647	2	N	-0-					112
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	561	1	998	2	N	4					116
							4	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

09	660	N	634	-0-	-26	-0-	195	1	437	2	Y	2					96
							2	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	622	1	1076	2	Y	2					98
							2	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	517	1	783	2	Y	3					101
							3	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	479	1	815	2	Y	2					103
							2	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	395	1	541	2	Y	-0-					103
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	370	1	658	2	Y	-0-					103

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

09	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	2755	3	37	9	N	34					49
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2922	2	11	9	N	10					59
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3960	2	6	9	N	5					64
12	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3072	2	143	9	N	130	181	1			13
01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3112	2	13	9	N	12					25
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					25

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					81
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					81
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					81
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					81
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					81
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	794	-0-	-286	-0-	161	1	633	2	Y	-0-					37
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	219	1	1218	2	Y	-0-					37
11	900	X	163	-0-	-737	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					37
12	930	X	552	-0-	-378	-0-	89	1	463	2	Y	-0-					37
01	1426	X	27	-0-	-1399	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					37
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	112	1	690	2	Y	-0-					37

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
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	256	1	1003	2	Y	-0-					29
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	173	1	964	2	Y	-0-					29
11	1320	N	987	-0-	-333	-0-	168	1	819	2	Y	-0-					29
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	212	1	1097	2	Y	-0-					29
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	240	1	1134	2	Y	-0-					29
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	203	1	1256	2	Y	-0-					29

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					4
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					4
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	144	1	744	2	Y	-0-					4
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	700	2	Y	-0-					4
02	725	N	680	-0-	-45	-0-	95	1	585	2	Y	-0-					4

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
09	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	90	1	1150	2	N	4					35
							4	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	128	1	1632	2	N	19					54
							21	9									
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	117	1	1312	2	N	-0-					54
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	N	46					100
							51	9									
01	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	134	1	1392	2	N	4					104
							4	9									
02	1392	N	1391	-0-	-1	-0-	119	1	1249	2	N	21					125
							23	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					128
10	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2			N	-0-					128
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					128
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					128
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					128
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					128

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
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	1	1	8			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	89 4	1 9	1263	2	N	4					171
10	1674	X	986	-0-	-688	-0-	117	1	869	2	N	-0-					171
11	2010	X	788	-0-	-1222	-0-	96	1	692	2	N	-0-					171
12	2077	X	648	-0-	-1429	-0-	87	1	561	2	N	-0-					171
01	2077	X	973	-0-	-1104	-0-	113 89	1 9	771	2	N	81	185	1			67
02	1305	X	645	-0-	-660	-0-	74	1	571	2	N	-0-					67

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
09	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	248 56	1 9	4047	2	Y	51	115	1	3	8	45
10	5177	X	4448	-0-	-729	-0-	244 86	1 9	4118	2	Y	78					123
11	4140	X	2272	-0-	-1868	-0-	131 35	1 9	2106	2	Y	32	122	1			33
12	4495	X	2131	-0-	-2364	-0-	150 29	1 9	1952	2	Y	26					59
01	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	254 79	1 9	4120	2	Y	72	97	1			34
*02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	285 140	1 9	4690	2	Y	127					161

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	136	1	1763	2	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									
10	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	159	1	1971	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	164	1	1884	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	202	1	2281	2	Y	29	22	1			7
							32	9									
01	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	162	1	1587	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	197	1	3568	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	310	1	3975	2	N	41	6	8			67
							45	9									
10	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	355	1	4523	2	N	50					117
							55	9									
11	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	383	1	4294	2	N	104	176	1			45
							114	9									
12	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	371	1	4027	2	N	54					99
							59	9									
01	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	393	1	4080	2	N	23					122
							25	9									
02	4640	X	4186	-0-	-454	-0-	359	1	3774	2	N	48					170
							53	9									

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
09	4140	X	3658	-0-	-482	-0-	210	1	3424	2	Y	22	64	1	1	8	27
							24	9									
10	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	210	1	3542	2	Y	32					59
							35	9									
11	3750	X	3163	-0-	-587	-0-	183	1	2960	2	Y	18	59	1			18
							20	9									
12	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	257	1	3346	2	Y	65					83
							72	9									
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	224	1	3624	2	Y	35	85	1			33
							39	9									
02	3538	X	3262	-0-	-276	-0-	184	1	3034	2	Y	40					73
							44	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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
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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	394	2			N	-0-					197
10	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-	157	1			40
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					40
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					40
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					40
02	406	N	361	-0-	-45	-0-	361	2			N	-0-					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
09	14610	X	10399	-0-	-4211	-0-	168	1	10092	2	N	126	181	1	17	8	96
							139	9									
10	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	248	1	15437	2	N	236	179	1	2	8	151
							260	9									
11	14610	X	13467	-0-	-1143	-0-	240	1	13074	2	N	139	185	1			105
							153	9									
12	15097	X	13845	-0-	-1252	-0-	248	1	13439	2	N	144	179	1			70
							158	9									
01	15097	X	13518	-0-	-1579	-0-	244	1	13120	2	N	140					210
							154	9									
02	14123	X	13178	-0-	-945	-0-	232	1	12814	2	N	120	179	1			151
							132	9									

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
09	2400	X	1615	-0-	-785	-0-	1615	2			N	-0-					26
10	2480	X	2032	-0-	-448	-0-	2032	2			N	-0-					26
11	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	1887	2	19	9	N	17					43
12	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	2095	2	52	9	N	47					90
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	2117	2	6	9	N	5					95
*02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					95

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 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
09	114390	X	84704	-0-	-29686	-0-	6015	1	77780	2	Y	826	706	1	76	8	136
							909	9									
10	114576	X	85955	-0-	-28621	-0-	6345	1	78755	2	Y	777	708	1	13	8	192
							855	9									
11	104340	X	75711	-0-	-28629	-0-	5997	1	68911	2	Y	730	727	1	7	8	188
							803	9									
12	100719	X	78166	-0-	-22553	-0-	6289	1	71055	2	Y	747	709	1			226
							822	9									
01	95201	X	68914	-0-	-26287	-0-	6280	1	61679	2	Y	868	880	1	21	8	193
							955	9									
*02	111485	X	111485	-0-	-0-	-0-	5794	1	104928	2	Y	694	530	1			357
							763	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 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
09	193650	X	107375	-0-	-86275	-0-	352	1	105608	2	Y	1286	1340	1	44	8	113
							1415	9									
10	175894	X	101748	-0-	-74146	-0-	250	1	99219	2	Y	2072	1920	1	7	8	258
							2279	9									
11	150360	X	45308	-0-	-105052	-0-	110	1	44140	2	Y	962	1071	1	1	8	148
							1058	9									
12	137919	X	89234	-0-	-48685	-0-	153	1	86944	2	Y	1943	1927	1			164
							2137	9									
01	131967	X	81334	-0-	-50633	-0-	164	1	79144	2	Y	1842	1763	1	13	8	230
							2026	9									
02	103791	X	68922	-0-	-34869	-0-	151	1	66846	2	Y	1750	1830	1			150
							1925	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 02/16/2019 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
09	328110	X	180461	-0-	-147649	-0-	580	1	177413	2	Y	2244	2249	1	83	8	193
							2468	9									
10	302746	X	137677	-0-	-165069	-0-	329	1	135046	2	Y	2093	2002	1	12	8	272
							2302	9									
11	263220	X	143412	-0-	-119808	-0-	222	1	140084	2	Y	2824	2709	1	7	8	380
							3106	9									
12	241893	X	143062	-0-	-98831	-0-	210	1	139952	2	Y	2636	2777	1			239
							2900	9									
01	216628	X	130294	-0-	-86334	-0-	214	1	127329	2	Y	2501	2408	1	14	8	318
							2751	9									
02	174435	X	103213	-0-	-71222	-0-	192	1	100576	2	Y	2223	2346	1			195
							2445	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 10/23/2019 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		103653	-0-	103653	103653	233	1	103104	2	Y	287	88	1	70	8	129
							316	9									
11	411482	X	307829	-0-	-103653	-0-	373	1	305638	2	Y	1653	1447	1	49	8	286
							1818	9									
12	336939	X	317008	-0-	-19931	-0-	359	1	315151	2	Y	1362	1424	1			224
							1498	9									
01	336939	X	292902	-0-	-44037	-0-	335	1	291118	2	Y	1317	1218	1	60	8	263
							1449	9									
02	315201	X	240192	-0-	-75009	-0-	325	1	238725	2	Y	1038	1139	1			162
							1142	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 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		86894	-0-	86894	86894	196	1	86372	2	Y	296	90	1	76	8	130
							326	9									
11	375896	X	289002	-0-	-86894	-0-	351	1	287135	2	Y	1378	1208	1	62	8	238
							1516	9									
12	337945	X	337945	-0-	-0-	-0-	382	1	335751	2	Y	1647	1628	1			257
							1812	9									
01	347900	X	347900	-0-	-0-	-0-	393	1	345744	2	Y	1603	1464	1	77	8	319
							1763	9									
02	303485	X	293947	-0-	-9538	-0-	389	1	292175	2	Y	1257	1378	1			198
							1383	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					122

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

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1122	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

09	3000	X	919	-0-	-2081	-0-	910	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2519	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	2654	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3193	X	484	-0-	-2709	-0-	480	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	2759	X	2278	-0-	-481	-0-	2247	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3107	3	31	9	N	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

09	1620	X	1050	-0-	-570	-0-	1040	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	1519	X	1436	-0-	-83	-0-	1424	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	1440	X	1285	-0-	-155	-0-	1273	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1488	X	1342	-0-	-146	-0-	1330	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1470	3	15	9	N	14	14	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	651	-0-	-369	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

09	8460	X	6612	-0-	-1848	-0-	6478	3	134	9	N	122					189
10	8556	X	7702	-0-	-854	-0-	7585	3	117	9	N	106	174	1			121
11	8010	X	7359	-0-	-651	-0-	7221	3	138	9	N	125					246
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7343	3	138	9	N	125	190	1			181
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7146	3	136	9	N	124	184	1			121
02	7192	X	6620	-0-	-572	-0-	6484	3	136	9	N	124					236

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

09	11880	X	11132	-0-	-748	-0-	10945	3	187	9	N	170					276
10	12090	X	11193	-0-	-897	-0-	10999	3	194	9	N	176	187	1			265
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10761	3	201	9	N	183	193	1			255
12	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	10833	3	213	9	N	194	179	1			270
01	11501	X	10897	-0-	-604	-0-	10691	3	206	9	N	187	368	1			89
02	10759	X	10039	-0-	-720	-0-	9833	3	206	9	N	187	189	1			77

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

09	6840	X	6082	-0-	-758	-0-	5911	3	171	9	N	155					274
10	7068	X	6095	-0-	-973	-0-	5955	3	140	9	N	127	187	1			214
11	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9772	3	154	9	N	140	193	1			161
12	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	5232	3	168	9	N	153	190	1			124
01	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6899	3	182	9	N	165	184	1			105
02	9599	X	6036	-0-	-3563	-0-	5854	3	182	9	N	165					237

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2499	3	175	9	N	159					251
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2896	3	87	9	N	79	189	1			141
11	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2326	3	131	9	N	119	181	1			79
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3047	3	143	9	N	130					209
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3245	3	110	9	N	100	192	1			117
*02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3047	3	110	9	N	100					232

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
09	450	N	218	-0-	-232	-0-	28	1	181	2	N	8					144
							9	9									
10	713	N	384	-0-	-329	-0-	42	1	340	2	N	2					146
							2	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	358	2	43	9	N	39	153	1			32
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					32
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					32

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
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	85	1	535	2	N	11					141
							12	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	103	1	844	2	N	1	110	1			32
							1	9									
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	729	2	7	9	N	6					38
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	2	14	9	N	13					51
01	961	N	653	-0-	-308	-0-	638	2	15	9	N	14					65
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					65

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	339	1	984	2	N	9					199
							10	9									
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	707	1	1900	2	N	1	151	1			49
							1	9									
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	1551	1	1262	2	N	7					56
							8	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	374	1	1275	2	N	9					65
							10	9									
01	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	327	1	1171	2	N	13					78
							14	9									
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT					78

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	2					95
							2	9									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	6	1	509	2	N	-0-					95
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	28	1	354	2	N	-0-					95
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					95
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	91	1	483	2	N	5					100
							6	9									
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					100

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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	16					66
							18	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	325	2	N	20					86
							22	9									
11	390	N	174	-0-	-216	-0-	54	1	110	2	N	9					95
							10	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	189	2	N	33	112	1			16
							36	9									
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	11	1	213	2	N	12					28
							13	9									
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					28

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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					83
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	2	N	-0-					83
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	2	N	-0-					83
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	N	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	382	2	N	5					163
							6	9									
10	3100	N	5442	-0-	2342	2342	65	1	5334	2	N	39	147	1			55
							43	9									
11	2611	N	269	-0-	-2342	-0-	19	1	250	2	N	-0-					55
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					55
01	2325	X	342	-0-	-1983	-0-	54	1	288	2	N	-0-					55
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					55

ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
09	2100	N	1285	-0-	-815	-0-	1266	2	19	9	N	17	167	1			32
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2521	2	33	9	N	30					62
11	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	2046	2	18	9	N	16					78
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1971	2	41	9	N	37					115
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					145
02	2001	N	1772	-0-	-229	-0-	1722	2	50	9	N	45					190

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	533	1	592	2	N	7					101
							8	9									
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	659	1	544	2	N	8					109
							9	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	821	1	777	2	N	7					116
							8	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	713	1	595	2	N	5					121
							6	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	752	1	590	2	N	7					128
							8	9									
02	1566	N	1344	-0-	-222	-0-	745	1	596	2	N	3					131
							3	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	66	1	230	2	N	9					78
							10	9									
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	126	1	299	2	N	10					88
							11	9									
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	102	1	269	2	N	5					93
							6	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	N	5					98
							6	9									
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	96	1	258	2	N	11					109
							12	9									
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	78	1	257	2	N	20					129
							22	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	7	1	2	2	N	-0-					114
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	145	1	72	2	N	-0-					114
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	471	1	283	2	N	-0-					114
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	285	1	156	2	N	-0-					114
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	152	1	76	2	N	-0-					114
02	725	N	472	-0-	-253	-0-	292	1	180	2	N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	204	1	106	2	N	-0-					3
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	429	1	529	2	N	1					4
							1	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	379	1	279	2	N	1					5
							1	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	413	1	347	2	N	-0-					5
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	507	1	750	2	N	1					6
							1	9									
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	511	1	560	2	N	-0-					6

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	360	1	128	2	N	-0-					28
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	442	1	219	2	N	-0-					28
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	272	1	163	2	N	-0-					28
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	265	1	145	2	N	-0-					28
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	351	1	174	2	N	-0-					28
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	236	1	146	2	N	-0-					28

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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	86	1	149	2	N	-0-					35
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	132	1	176	2	N	-0-					35
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	15	1	12	2	N	-0-					35
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	N	-0-					35
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	161	1	79	2	N	-0-					35
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	2	N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
02	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

09	120	N	23	-0-	-97	-0-	17	1	6	2	N	-0-					79
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	101	1	50	2	N	-0-					79
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	62	1	37	2	N	-0-					79
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					79
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	105	1	52	2	N	-0-					79
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	90	1	56	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

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
02	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

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	199	1	103	2	Y	-0-					18
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	478	1	589	2	Y	1					19
							1	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	372	1	274	2	Y	1					20
							1	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	419	1	352	2	Y	1					21
							1	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	464	1	686	2	Y	-0-					21
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	117	1	128	2	Y	-0-					21

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

09	330	N	199	-0-	-131	-0-	73	1	126	2	N	-0-					202
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	141	1	188	2	N	1					203
							1	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	233	1	191	2	N	-0-					203
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	293	1	183	2	N	-0-					203
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	237	1	116	2	N	-0-					203
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	665	1	337	2	N	-0-					203

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	345	1	179	2	Y	-0-					60
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	147	1	181	2	Y	1					61
							1	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	268	1	198	2	Y	-0-					61
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	222	1	187	2	Y	-0-					61
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	83	1	122	2	Y	-0-					61
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	358	1	392	2	Y	-0-					61

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

09	4350	X	1621	-0-	-2729	-0-	499	1	1120	2	N	2					181
							2	9									
10	4061	X	1012	-0-	-3049	-0-	370	1	641	2	N	1					182
							1	9									
11	4530	X	403	-0-	-4127	-0-	160	1	242	2	N	1					183
							1	9									
12	4681	X	156	-0-	-4525	-0-	58	1	98	2	N	-0-					183
01	4681	X	230	-0-	-4451	-0-	97	1	133	2	N	-0-					183
02	1566	X	213	-0-	-1353	-0-	77	1	136	2	N	-0-					183

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60
10	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

09	2054	X	221	-0-	-1833	-0-	163	1	58	2	Y	-0-					26
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	218	1	108	2	Y	-0-					26
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	133	1	80	2	Y	-0-					26
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	Y	-0-					26
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	173	1	86	2	Y	-0-					26
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	174	1	107	2	Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

09	240	N	181	-0-	-59	-0-	133	1	48	2	N	-0-					53
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	149	1	74	2	N	-0-					53
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	82	1	49	2	N	-0-					53
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	120	1	66	2	N	-0-					53
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	272	1	135	2	N	-0-					53
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	194	1	120	2	N	-0-					53

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

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
02	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

09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	430	1	745	2	N	26					58
							29	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	595	1	793	2	N	54					112
							59	9									
11	1890	N	629	-0-	-1261	-0-	340	1	278	2	N	10					122
							11	9									
12	1240	N	523	-0-	-717	-0-	318	1	199	2	N	5					127
							6	9									
01	1457	N	708	-0-	-749	-0-	470	1	230	2	N	7					134
							8	9									
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	12					146

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

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
02	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

09	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	393	1	880	2	N	3					86
							3	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	507	1	877	2	N	1					87
							1	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	641	1	971	2	N	2					89
							2	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	671	1	1143	2	N	2					91
							2	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	806	1	1104	2	N	1					92
							1	9									
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	592	1	1053	2	N	-0-					92

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	266	1	1149	2	N	-0-					25
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	390	1	2866	2	N	187	182	1			30
							206	9									
11	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	231	1	2244	2	N	-0-					30
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	249	1	2491	2	N	-0-					30
01	3472	X	2675	-0-	-797	-0-	301	1	2374	2	N	-0-					30
02	3248	X	2318	-0-	-930	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					30

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	1489	-0-	-2861	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					132
10	5084	X	1750	-0-	-3334	-0-	187	1	1563	2	N	-0-					132
11	4920	X	1286	-0-	-3634	-0-	135	1	1151	2	N	-0-					132
12	5084	X	2006	-0-	-3078	-0-	299	1	1707	2	N	-0-					132
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	344	1	3161	2	N	120	185	1			67
							132	9									
*02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1	2912	2	N	-0-					67

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

09	2520	N	972	-0-	-1548	-0-	972	2			N	-0-					179
10	2387	N	1296	-0-	-1091	-0-	1274	2	22	9	N	20	176	1			23
11	1710	N	962	-0-	-748	-0-	962	2			N	-0-					23
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					23
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-					23
02	928	N	900	-0-	-28	-0-	900	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

09	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					98
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					98
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	N	28					126
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					126
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					126
02	696	N	316	-0-	-380	-0-	316	2			N	-0-					126

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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-
02	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

09	390	X	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					92
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					92
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					92
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	N	-0-					92
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	N	-0-					92
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	619	-0-	-11	-0-	36	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	423	-0-	-228	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	578	-0-	-104	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	188	-0-	-450	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
09	6300	X	1200	-0-	-5100	-0-	1179	2	21	9	N	19	102	1			16
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6476	2	92	9	N	84					100
11	5010	X	794	-0-	-4216	-0-	794	2			N	-0-					100
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5644	2	66	9	N	60	113	1			47
01	6510	X	4370	-0-	-2140	-0-	4346	2	24	9	N	22					69
02	6090	X	4526	-0-	-1564	-0-	4485	2	41	9	N	37					106

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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2041	2	50	9	N	45	67	1			13
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	N	21					34
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					34
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	2	58	9	N	53	60	1			27
01	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2613	2	15	9	N	14					41
02	3103	X	2510	-0-	-593	-0-	2473	2	37	9	N	34					75

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
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					37
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					37
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					37
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					37
01	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					37
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					37

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	2190	X	4	-0-	-2186	-0-	4	2			Y	-0-					67
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					67
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					67
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					67
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					67
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	79	1	462	2	N	-0-					24
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	155	1	846	2	N	-0-					24
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	128	1	637	2	N	-0-					24
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	N	-0-					24
01	992	N	819	-0-	-173	-0-	120	1	699	2	N	-0-					24
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	114	1	670	2	N	-0-					24

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

09	1620	X	1334	-0-	-286	-0-	346	1	984	2	Y	4	2	8			90
							4	9									
10	1674	X	1448	-0-	-226	-0-	278	1	1170	2	Y	-0-					90
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					90
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	294	1	1212	2	Y	9					99
							10	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	309	1	1216	2	Y	22	77	1			44
							24	9									
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	223	1	1132	2	Y	3					47
							3	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

09	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	554	1	1575	2	Y	4	1	8			77
							4	9									
10	2976	X	1786	-0-	-1190	-0-	337	1	1417	2	Y	29					106
							32	9									
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	754	1	3601	2	Y	-0-					106
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	559	1	2311	2	Y	25					131
							28	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	587	1	2306	2	Y	44	109	1			66
							48	9									
02	2784	X	2434	-0-	-350	-0-	400	1	2028	2	Y	5					71
							6	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5940	X	5439	-0-	-501	-0-	357	1	5039	2	N	39					175
							43	9									
10	6138	X	4795	-0-	-1343	-0-	563	1	4197	2	N	32	180	1			27
							35	9									
11	5940	X	4602	-0-	-1338	-0-	559	1	4043	2	N	-0-					27
12	6138	X	4950	-0-	-1188	-0-	666	1	4271	2	N	12					39
							13	9									
01	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	637	1	4343	2	N	32					71
							35	9									
02	5249	X	3781	-0-	-1468	-0-	431	1	3329	2	N	19					90
							21	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 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
09	3660	X	1284	-0-	-2376	-0-	338	1	946	2	Y	-0-					29
10	3441	X	765	-0-	-2676	-0-	253	1	512	2	Y	-0-					29
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	932	1	4797	2	Y	86					115
							95	9									
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	803	1	3302	2	Y	45					160
							50	9									
01	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	435	1	2141	2	Y	-0-					160
02	5626	X	3049	-0-	-2577	-0-	523	1	2480	2	Y	42	175	1			27
							46	9									

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
09	2910	X	1014	-0-	-1896	-0-	175	1	839	2	N	-0-					153
10	2046	X	1566	-0-	-480	-0-	258	1	1308	2	N	-0-					153
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	305	1	1254	2	N	-0-					153
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	328	1	1256	2	N	-0-					153
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	334	1	1319	2	N	52	180	1			25
							57	9									
02	1508	X	636	-0-	-872	-0-	48	1	588	2	N	-0-					25

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	22	1	1181	2	N	37					107
							41	9									
10	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	31	1	1589	2	N	94	150	1			51
							103	9									
11	1770	X	1418	-0-	-352	-0-	30	1	1388	2	N	-0-					51
12	1829	X	1459	-0-	-370	-0-	31	1	1410	2	N	16					67
							18	9									
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	208	185	1			90
							229	9									
02	1624	X	1590	-0-	-34	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					90

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	540	N	298	-0-	-242	-0-	20	1	278	2	N	-0-					27
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	67	1	499	2	N	-0-					27
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	31	1	226	2	N	-0-					27
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	24	1	151	2	N	-0-					27
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	58	1	398	2	N	-0-					27
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	2	N	3					30
							3	9									

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
09	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	157	1	1620	2	Y	153	179	1			29
							168	9									
10	3937	X	2580	-0-	-1357	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					29
11	3810	X	1805	-0-	-2005	-0-	167	1	1638	2	Y	-0-					29
12	3937	X	2513	-0-	-1424	-0-	210	1	2092	2	Y	192	182	1			39
							211	9									
01	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	181	1	1588	2	Y	-0-					39
02	2407	X	1762	-0-	-645	-0-	188	1	1574	2	Y	-0-					39

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
09	3630	X	2063	-0-	-1567	-0-	560	1	1503	2	N	-0-					73
10	3689	X	2439	-0-	-1250	-0-	513	1	1926	2	N	-0-					73
11	3000	X	2178	-0-	-822	-0-	462	1	1716	2	N	-0-					73
12	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	289	1	1418	2	N	-0-					73
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	643	1	2262	2	N	2					75
							2	9									
02	2291	X	1075	-0-	-1216	-0-	28	1	1047	2	N	-0-					75

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
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1	2522	2	N	35	188	1			46
							39	9									
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	572	1	3124	2	N	17					63
							19	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	458	1	2285	2	N	47					110
							52	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	551	1	3345	2	N	-0-					110
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	558	1	3255	2	N	141	186	1			65
							155	9									
*02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	616	1	3636	2	N	-0-					65

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
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

09	6450	X	3741	-0-	-2709	-0-	303	1	3386	2	N	47					130
							52	9									
10	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	431	1	5638	2	N	-0-					130
11	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	457	1	5369	2	N	13					143
							14	9									
12	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	453	1	5080	2	N	61	178	1			26
							67	9									
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	525	1	5905	2	N	64					90
							70	9									
02	5684	X	5586	-0-	-98	-0-	478	1	5012	2	N	87					177
							96	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

09	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

09	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					26
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					26
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					26
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					26
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					26
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	14	1	180	2	N	-0-					68
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					68
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					68
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					68
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					68
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	22					90
							24	9									

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
09	1230	N	849	-0-	-381	-0-	250	1	599	2	N	-0-					26
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	518	1	629	2	N	-0-					26
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	460	1	508	2	N	-0-					26
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	474	1	549	2	N	-0-					26
01	1147	N	958	-0-	-189	-0-	436	1	522	2	N	-0-					26
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	551	1	669	2	N	-0-					26

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	426	1	1018	2	N	-0-					72
10	1674	X	162	-0-	-1512	-0-	73	1	89	2	N	-0-					72
11	2010	X	99	-0-	-1911	-0-	47	1	52	2	N	-0-					72
12	2077	X	86	-0-	-1991	-0-	40	1	46	2	N	-0-					72
01	2077	X	41	-0-	-2036	-0-	19	1	22	2	N	-0-					72
02	1392	X	7	-0-	-1385	-0-	3	1	4	2	N	-0-					72

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
09	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	273	1	3052	2	N	-0-					95
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	347	1	4529	2	N	45					140
							50	9									
11	4530	X	3524	-0-	-1006	-0-	275	1	3227	2	N	20					160
							22	9									
12	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	370	1	4139	2	N	56	180	1			36
							62	9									
01	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	345	1	3889	2	N	31					67
							34	9									
02	4611	X	3734	-0-	-877	-0-	323	1	3386	2	N	23					90
							25	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	570	1	1411	2	N	1	1	8			177
							1	9									
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	405	1	1426	2	N	-0-					177
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	513	1	1605	2	N	-0-					177
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	445	1	1443	2	N	-0-					177
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	589	1	1558	2	N	33	178	1			32
							36	9									
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	477	1	1316	2	N	-0-					32

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	662	1	6822	2	N	86	181	1			53
							95	9									
10	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	824	1	8974	2	N	60					113
							66	9									
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	731	1	7150	2	N	95	182	1			26
							105	9									
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	882	1	8769	2	N	213					239
							234	9									
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	937	1	8216	2	N	24	177	1			86
							26	9									
*02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	786	1	6569	2	N	82					168
							90	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

09	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			Y	-0-					83
10	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			Y	-0-					83
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			Y	-0-					83
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					83
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					83
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					83

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

09	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	374	1	894	2	N	-0-					110
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	959	1	1165	2	N	-0-					110
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	993	1	1094	2	N	-0-					110
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1036	1	1199	2	N	-0-					110
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1095	1	1311	2	N	-0-					110
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	746	1	905	2	N	-0-					110

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

09	3540	X	1899	-0-	-1641	-0-	1888	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3113	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2837	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	2630	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3044	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2929	X	2754	-0-	-175	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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-
02	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

09	870	X	665	-0-	-205	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	788	-0-	-111	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
11	780	X	588	-0-	-192	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	713	X	524	-0-	-189	-0-	521	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	725	X	562	-0-	-163	-0-	561	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 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	2021	-0-	-49	-0-	2010	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2064	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1560	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1208	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	1015	N	210	-0-	-805	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	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
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	406	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	348	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	1	1			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	1			-0-
02	14B2	EXT	-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
09	2160	N	1542	-0-	-618	-0-	1531	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2532	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2472	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2356	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
*02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2484	3	32	9	Y	29	29	1			-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
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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 #: 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
09	5160	X	3131	-0-	-2029	-0-	3120	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5177	X	2704	-0-	-2473	-0-	2689	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	4470	X	1766	-0-	-2704	-0-	1751	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	4619	X	105	-0-	-4514	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	4619	X	54	-0-	-4565	-0-	21	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3016	X	4	-0-	-3012	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	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
09	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1279	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2086	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2210	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1996	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1827	N	1434	-0-	-393	-0-	1402	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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	29	29	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1166	-0-	-334	-0-	1165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1658	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1560	N	1271	-0-	-289	-0-	1268	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1061	-0-	-157	-0-	1058	3	3	9	Y	3	3	1			-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
09	4980	X	3738	-0-	-1242	-0-	3727	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5084	X	3639	-0-	-1445	-0-	3628	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	4440	X	4403	-0-	-37	-0-	4392	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4588	X	3148	-0-	-1440	-0-	3135	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	4588	X	2855	-0-	-1733	-0-	2823	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	4263	X	3059	-0-	-1204	-0-	3028	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	3247	-0-	-1883	-0-	3236	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4639	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	4554	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4412	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4864	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4452	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5550	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	3825	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3495	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3401	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5239	X	3560	-0-	-1679	-0-	3556	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	4901	X	3304	-0-	-1597	-0-	3272	3	32	9	Y	29	29	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
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	1713	-0-	-1167	-0-	1702	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2830	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3990	X	2553	-0-	-1437	-0-	2539	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4123	X	2427	-0-	-1696	-0-	2412	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2066	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2668	X	2257	-0-	-411	-0-	2231	3	26	9	Y	24	24	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
09	2010	X	1765	-0-	-245	-0-	1754	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2385	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	2280	X	1932	-0-	-348	-0-	1926	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1808	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	2204	X	1678	-0-	-526	-0-	1671	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
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-
02	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4140	-0-	-1620	-0-	4129	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6820	X	6243	-0-	-577	-0-	6226	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	6600	X	1042	-0-	-5558	-0-	1025	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	6820	X	5	-0-	-6815	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	30	30	1			-0-
02	5829	X	6	-0-	-5823	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	1992	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2967	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2753	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2439	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3017	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2711	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	2690	-0-	-1150	-0-	2682	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	3668	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3466	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	3332	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3387	-0-	-64	-0-	3362	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	1787	-0-	-1873	-0-	1776	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3627	X	2732	-0-	-895	-0-	2721	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3224	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3045	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	3064	-0-	-68	-0-	3032	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1850	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2408	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2196	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1692	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1478	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	X	1095	-0-	-1167	-0-	1092	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1530	-0-	-1050	-0-	1519	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4367	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3803	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3160	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3307	3	31	9	Y	28	28	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
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-
02	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
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	390	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	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
09	3630	X	2356	-0-	-1274	-0-	2345	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	3007	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	3600	X	2412	-0-	-1188	-0-	2401	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	2919	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2938	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
09	5790	X	3761	-0-	-2029	-0-	3750	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5479	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	5340	X	5016	-0-	-324	-0-	4998	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6452	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5133	X	4772	-0-	-361	-0-	4740	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
09	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	2728	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3948	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3137	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	2907	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3782	X	3049	-0-	-733	-0-	3017	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3712	X	2930	-0-	-782	-0-	2898	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1989	-0-	-711	-0-	1978	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3365	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2991	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3993	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	2604	-0-	-557	-0-	2572	3	32	9	Y	29	29	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
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	754	N	726	-0-	-28	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3008	-0-	-2362	-0-	2997	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5425	X	2372	-0-	-3053	-0-	2358	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	5250	X	2799	-0-	-2451	-0-	2785	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	5425	X	4146	-0-	-1279	-0-	4129	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4486	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4289	3	32	9	Y	29	29	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
09	3810	X	2384	-0-	-1426	-0-	2373	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3937	X	1730	-0-	-2207	-0-	1724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	5	5	1			-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	3410	X	2434	-0-	-976	-0-	2404	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2291	X	1946	-0-	-345	-0-	1924	3	22	9	Y	20	20	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
09	1800	N	1039	-0-	-761	-0-	1037	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1290	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	949	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1508	N	837	-0-	-671	-0-	830	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
09	3270	X	2217	-0-	-1053	-0-	2206	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3266	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	3391	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3318	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3189	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3306	X	2894	-0-	-412	-0-	2863	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	407	407	1			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	965	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	879	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	992	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1392	N	843	-0-	-549	-0-	843	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

09	3330	X	2132	-0-	-1198	-0-	2121	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3103	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	2820	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3441	X	1313	-0-	-2128	-0-	1298	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3222	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2929	X	2846	-0-	-83	-0-	2814	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

09	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2007	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3297	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	2908	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3075	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	3161	X	2841	-0-	-320	-0-	2809	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

09	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	2168	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2759	N	2592	-0-	-167	-0-	2577	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2670	X	2061	-0-	-609	-0-	2046	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2016	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	1703	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	2436	X	1412	-0-	-1024	-0-	1403	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1338	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

09	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	2499	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3049	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3101	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3253	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
09	5580	X	3838	-0-	-1742	-0-	3827	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5766	X	5197	-0-	-569	-0-	5184	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5686	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	5376	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	5828	X	5761	-0-	-67	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
02	5510	X	5265	-0-	-245	-0-	5233	3	32	9	Y	29	29	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
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	2493	-0-	-1737	-0-	2482	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3906	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	4320	X	3782	-0-	-538	-0-	3765	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	3805	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3683	X	3345	-0-	-338	-0-	3315	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	781	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	783	N	661	-0-	-122	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1885	-0-	-1055	-0-	1874	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2936	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2880	X	2589	-0-	-291	-0-	2572	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	2253	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
02	2755	X	2474	-0-	-281	-0-	2443	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	829	-0-	-401	-0-	823	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1435	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1130	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2146	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1693	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1188	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	2226	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3533	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3021	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3131	X	182	-0-	-2949	-0-	178	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3793	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	335	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	609	N	299	-0-	-310	-0-	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	3825	-0-	-2295	-0-	3814	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6014	X	3873	-0-	-2141	-0-	3860	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	5820	X	4711	-0-	-1109	-0-	4698	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	6014	X	4960	-0-	-1054	-0-	4943	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5544	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5172	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1554	-0-	-516	-0-	1543	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2252	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	1741	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1922	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	1975	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2175	3	26	9	Y	24	24	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
09	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1174	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	1391	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1485	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1953	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3511	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3240	X	248	-0-	-2992	-0-	233	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4626	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3232	-0-	-74	-0-	3200	3	32	9	Y	29	29	1			-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
09	3960	X	2540	-0-	-1420	-0-	2529	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4092	X	2504	-0-	-1588	-0-	2487	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3750	X	1800	-0-	-1950	-0-	1783	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	3067	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3463	3	32	9	Y	29	29	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
09	2640	N	1511	-0-	-1129	-0-	1501	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2553	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	2612	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3193	X	2552	-0-	-641	-0-	2535	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2821	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2578	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
09	1230	N	493	-0-	-737	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	844	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

09	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

09	6240	X	3732	-0-	-2508	-0-	3721	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6448	X	5192	-0-	-1256	-0-	5174	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	6030	X	4826	-0-	-1204	-0-	4808	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4646	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5332	X	4725	-0-	-607	-0-	4692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4843	X	4433	-0-	-410	-0-	4401	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3600	X	1645	-0-	-1955	-0-	1634	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	2887	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	2670	X	1606	-0-	-1064	-0-	1589	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	19	-0-	-2616	-0-	1	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	2726	X	1	-0-	-2725	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4389	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5089	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4336	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	1240	X	490	-0-	-750	-0-	488	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4988	3	33	9	N	30	30	1			-0-
*02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5773	3	32	9	N	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	1			-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

09	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4050	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	4805	X	4630	-0-	-175	-0-	4615	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4711	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4894	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4773	3	19	9	N	17	17	1			-0-
*02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4507	3	32	9	N	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	609	N	474	-0-	-135	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	1919	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3149	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2760	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2755	X	1339	-0-	-1416	-0-	1311	3	28	9	N	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

09	480	N	368	-0-	-112	-0-	366	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	304	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3	3	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
09	6450	X	3736	-0-	-2714	-0-	3725	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	6665	X	3948	-0-	-2717	-0-	3933	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	6450	X	5548	-0-	-902	-0-	5533	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	6541	X	4429	-0-	-2112	-0-	4414	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	6541	X	4149	-0-	-2392	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	3149	-0-	-2216	-0-	3117	3	32	9	N	29	29	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
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	612	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	694	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1268	3	26	9	N	24	24	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2625	N	2330	-0-	-295	-0-	2320	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	3100	N	3494	-0-	394	394	3479	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	2033	X	1639	-0-	-394	-0-	1624	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1289	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	3138	-0-	-1302	-0-	3127	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4219	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	4110	X	3565	-0-	-545	-0-	3548	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	4247	X	4230	-0-	-17	-0-	4213	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3951	3	32	9	N	29	29	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3974	-0-	-556	-0-	3962	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5834	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5081	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5105	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5370	3	33	9	N	30	30	1			-0-
*02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4911	3	32	9	N	29	29	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			81
10	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2		Y	-0-			81
11	2430	X	1693	-0-	-737	-0-	1693	2		Y	-0-			81
12	2511	X	1256	-0-	-1255	-0-	1256	2		Y	-0-			81
01	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	1331	2		Y	-0-			81
*02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	16	1	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	16	17	1	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			51
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			51
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			51
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			51
01	1333	N	745	-0-	-588	-0-	745	2		Y	-0-			51
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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-
02	PRTL PLG	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					66
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					66
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					66
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					66
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					66
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					66

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
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
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					49
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					49
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					49
12	1426	N	837	-0-	-589	-0-	837	2			Y	-0-					49
01	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	1439	2			Y	-0-					49
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					49

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54
10	1209	N	581	-0-	-628	-0-	581	2			Y	-0-					54
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					54
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					54
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					54
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	13	19	1			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	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					10
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	625	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	780	N	434	-0-	-346	-0-	434	2			Y	-0-					4
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					4
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	436	2	18	9	Y	16	17	1			3
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					10
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	404	2	15	9	Y	14	20	1			4
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					4
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	286	2	18	9	Y	16	17	1			3
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					3

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
09	1260	X	719	-0-	-541	-0-	719	2			Y	-0-					10
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	Y	14	20	1			4
*11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					4
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					4
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2877	2	18	9	Y	16	17	1			3
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					3

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			Y	-0-					11
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					11
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					11
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					11
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					11
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					11

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	51	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	36	1			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	53	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	1			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	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					10
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	Y	14	20	1			4
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					4
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					4
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1665	2	18	9	Y	16	17	1			3
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					3

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					34
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					34
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					34
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					34
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					98
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					98
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					98
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					98
01	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					98
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	-0-					98

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	5849	-0-	-1471	-0-	682	1	5161	2	N	5					68
							6	9									
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1220	1	9616	2	N	9					77
							10	9									
11	7320	X	7138	-0-	-182	-0-	1080	1	6036	2	N	20					97
							22	9									
12	7564	X	6272	-0-	-1292	-0-	973	1	5178	2	N	110					207
							121	9									
01	7564	X	2834	-0-	-4730	-0-	683	1	2142	2	N	8					215
							9	9									
02	7076	X	NO RPT	-0-	-7076	-0-					N	NO RPT					215

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	4634	-0-	-3436	-0-	4612	2	22	9	N	20					230
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7919	2	29	9	N	26					256
11	7230	X	6775	-0-	-455	-0-	6515	2	260	9	N	236	347	1			145
12	7471	X	6975	-0-	-496	-0-	6742	2	233	9	N	212	180	1			177
01	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6528	2	83	9	N	75					252
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					N	NO RPT					252

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22920	X	15567	-0-	-7353	-0-	1428	1	14072	2	N	61	166	1			230
							67	9									
10	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	2108	1	22208	2	N	108	167	1			171
							119	9									
11	22980	X	21688	-0-	-1292	-0-	2040	1	19528	2	N	109					280
							120	9									
12	23746	X	22460	-0-	-1286	-0-	2108	1	20253	2	N	90	166	1			204
							99	9									
01	23064	X	21962	-0-	-1102	-0-	2108	1	19708	2	N	133					337
							146	9									
02	22852	X	NO RPT	-0-	-22852	-0-					N	NO RPT					337

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
09	10740	X	10381	-0-	-359	-0-	1145	1	9107	2	N	117	169	1			182
							129	9									
10	11563	X	10764	-0-	-799	-0-	1212	1	9410	2	N	129	179	1			132
							142	9									
11	11190	X	9358	-0-	-1832	-0-	1163	1	8048	2	N	134	174	1			92
							147	9									
12	11563	X	10379	-0-	-1184	-0-	1197	1	9030	2	N	138	173	1			57
							152	9									
01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	1194	1	11087	2	N	135					192
							149	9									
02	10063	X	NO RPT	-0-	-10063	-0-					N	NO RPT					192

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	13517	-0-	-763	-0-	13514	2	3	9	N	3					63
10	15562	X	12446	-0-	-3116	-0-	12445	2	1	9	N	1					64
11	15060	X	14365	-0-	-695	-0-	14356	2	9	9	N	8					72
12	15128	X	13098	-0-	-2030	-0-	13009	2	89	9	N	81	102	1			51
01	13981	X	13522	-0-	-459	-0-	13503	2	19	9	N	17	1	8			67
02	13079	X	NO RPT	-0-	-13079	-0-					N	NO RPT					67

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	4795	2	96	9	Y	87	142	1			20
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	4416	2	1	9	Y	1					21
11	5340	X	5097	-0-	-243	-0-	5094	2	3	9	Y	3					24
12	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4616	2	1	9	Y	1					25
01	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4791	2	7	9	Y	6	1	8			30
02	4727	X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					Y	NO RPT					30

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	1842	-0-	-5418	-0-	1835	2	7	9	Y	6					139
10	6169	X	3043	-0-	-3126	-0-	3042	2	1	9	Y	1					140
11	6270	X	3513	-0-	-2757	-0-	3510	2	3	9	Y	3					143
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6922	2	7	9	Y	6					149
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6154	2	87	9	Y	79	171	1			57
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					75
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					75
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					75
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					75
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					120
10	3999	X	3212	-0-	-787	-0-	3212	2			N	-0-					120
11	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					120
12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3357	2			N	-0-	26	1			94
01	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3485	2			N	-0-					94
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT					94

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
09	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	1417	2	4	9	Y	4	42	1			13
10	1643	X	1306	-0-	-337	-0-	1305	2	1	9	Y	1					14
11	1590	X	1507	-0-	-83	-0-	1505	2	2	9	Y	2					16
12	1581	X	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			Y	-0-					16
01	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1416	2	1	9	Y	1	1	8			16
02	1363	X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					16

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	7380	X	6983	-0-	-397	-0-	6975	2	8	9	Y	7					35
10	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	6423	2	6	9	Y	5					40
11	7860	X	7413	-0-	-447	-0-	7410	2	3	9	Y	3					43
12	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	6714	2	2	9	Y	2					45
01	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6969	2	2	9	Y	2					47
02	6757	X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	6103	2	4	9	N	4					31
10	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	5620	2	1	9	N	1					32
11	6930	X	6486	-0-	-444	-0-	6483	2	3	9	N	3					35
12	6851	X	5890	-0-	-961	-0-	5875	2	15	9	N	14	34	1			15
01	6324	X	6118	-0-	-206	-0-	6098	2	20	9	N	18	2	8			31
02	5916	X	NO RPT	-0-	-5916	-0-					N	NO RPT					31

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
09	2670	X	2518	-0-	-152	-0-	2507	2	11	9	N	10					117
10	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	2308	2	1	9	N	1					118
11	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2663	2	3	9	N	3					121
12	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2413	2	4	9	N	4	14	1			111
01	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	2505	2	4	9	N	4					115
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					115

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
09	4260	X	1087	-0-	-3173	-0-	1078	2	9	9	Y	8					99
10	3627	X	1788	-0-	-1839	-0-	1787	2	1	9	Y	1					100
11	3690	X	2065	-0-	-1625	-0-	2062	2	3	9	Y	3					103
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4065	2	12	9	Y	11					114
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					114
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					114

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
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
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					138
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					138
11	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	5894	3			N	-0-					138
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					138
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					138
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					N	NO RPT					138

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
09	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	112	1	891	3	N	-0-					157
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	151	1	2194	3	N	-0-					157
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	130	1	1773	3	N	-0-					157
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	161	1	1665	3	N	-0-					157
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	3	N	-0-					157
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					157

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
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
09	9000	X	5715	-0-	-3285	-0-	438	1	5277	3	N	-0-					102
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	649	1	8588	3	N	-0-					102
11	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	592	1	7592	3	N	-0-					102
12	8928	X	8101	-0-	-827	-0-	536	1	7565	3	N	-0-					102
01	8215	X	6200	-0-	-2015	-0-	592	1	5608	3	N	-0-					102
02	7685	X	NO RPT	-0-	-7685	-0-					N	NO RPT					102

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
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2449	2	76	9	Y	69	53	1			84
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2304	2	48	9	Y	44	58	1			70
11	2130	N	1791	-0-	-339	-0-	1736	2	55	9	Y	50	59	1			61
12	2201	N	1592	-0-	-609	-0-	1530	2	62	9	Y	56	10	1			57
01	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	1142	2	48	9	Y	44	49	1			52
02	1740	N	623	-0-	-1117	-0-	592	2	31	9	Y	28	47	1			33

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	509	1	9414	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	556	1	10479	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	524	1	9454	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	558	1	9825	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	10168	X	10140	-0-	-28	-0-	275	1	9864	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	234	1	10037	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	14102	-0-	-1798	-0-	723	1	13370	2	Y	8	16	1			14
							9	9									
10	15996	X	15267	-0-	-729	-0-	769	1	14495	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
11	15480	X	14752	-0-	-728	-0-	775	1	13973	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	15996	X	15653	-0-	-343	-0-	842	1	14808	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	15376	X	14958	-0-	-418	-0-	406	1	14548	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	14268	X	13842	-0-	-426	-0-	315	1	13524	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	60	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	2					2
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	2					2
							2	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7348	-0-	-962	-0-	375	1	6938	2	Y	32	55	1			52
							35	9									
10	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	402	1	7570	2	Y	25	58	1			19
							28	9									
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	467	1	8423	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
12	8401	X	8159	-0-	-242	-0-	438	1	7712	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
01	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	217	1	7773	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
02	8613	X	6959	-0-	-1654	-0-	158	1	6792	2	Y	8	10	1			10
							9	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1873	2	Y	9	15	1			15
							10	9									
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
11	2070	N	1414	-0-	-656	-0-	74	1	1339	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	91	1	1598	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	65	1	2317	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
01	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	765	1	15070	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
*02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	260	1	4980	2	Y	8					12
							9	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	193	-0-	-126	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	350	1	6809	2	Y	2					7
							2	9									
10	8370	X	6663	-0-	-1707	-0-	325	1	6334	2	Y	4					11
							4	9									
11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	392	1	7765	2	Y	-0-					11
12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	370	1	7112	2	Y	-0-	7	1			4
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	379	1	7456	2	Y	-0-	2	1			2
02	7888	X	6998	-0-	-890	-0-	347	1	6651	2	Y	-0-					2

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

09	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	216	1	4204	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	208	1	4051	2	Y	12					12
							13	9									
11	4800	X	4647	-0-	-153	-0-	222	1	4404	2	Y	19					31
							21	9									
12	4960	X	4232	-0-	-728	-0-	208	1	4007	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	222	1	4374	2	Y	14	23	1			16
							15	9									
02	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	209	1	4003	2	Y	14					30
							15	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

09	8940	X	6239	-0-	-2701	-0-	305	1	5932	2	Y	2					6
							2	9									
10	9238	X	8905	-0-	-333	-0-	434	1	8456	2	Y	14					20
							15	9									
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	400	1	7930	2	Y	20					40
							22	9									
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	451	1	8684	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
01	8897	X	8473	-0-	-424	-0-	409	1	8049	2	Y	14	26	1			18
							15	9									
02	8323	X	7840	-0-	-483	-0-	388	1	7434	2	Y	16					34
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	1					2
							1	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	1					3
							1	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					3
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	2	1			1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

09	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	127	1	2349	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2567	-0-	-502	-0-	129	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	138	1	2485	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	143	1	2507	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	71	1	2527	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	2276	-0-	-247	-0-	52	1	2224	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					6
10	13020	X	12443	-0-	-577	-0-	608	1	11828	2	Y	6					12
							7	9									
11	12600	X	11156	-0-	-1444	-0-	536	1	10620	2	Y	-0-					12
12	13020	X	6383	-0-	-6637	-0-	315	1	6067	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
01	12431	X	8380	-0-	-4051	-0-	405	1	7975	2	Y	-0-	4	1			2
02	11629	X	10301	-0-	-1328	-0-	511	1	9790	2	Y	-0-					2

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	19					56
							21	9									
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	56	1	1097	2	Y	14					70
							15	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	54					124
							59	9									
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	57	1	1098	2	Y	45	77	1			92
							50	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1082	2	Y	39	79	1			52
							43	9									
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	51	1	978	2	Y	40					92
							44	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	6931	-0-	-2069	-0-	339	1	6585	2	Y	6					12
							7	9									
10	9548	X	9237	-0-	-311	-0-	451	1	8774	2	Y	11					23
							12	9									
11	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	567	1	11230	2	Y	12					35
							13	9									
12	10106	X	9524	-0-	-582	-0-	470	1	9044	2	Y	9	22	1			22
							10	9									
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	515	1	10136	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
02	9715	X	8808	-0-	-907	-0-	437	1	8363	2	Y	7					20
							8	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	7568	-0-	-2962	-0-	220	1	7329	2	Y	17	33	1			23
							19	9									
10	10602	X	9375	-0-	-1227	-0-	272	1	9082	2	Y	19					42
							21	9									
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	324	1	10796	2	Y	20	27	1			35
							22	9									
12	10602	X	9659	-0-	-943	-0-	281	1	9356	2	Y	20	26	1			29
							22	9									
01	10168	X	10149	-0-	-19	-0-	295	1	9830	2	Y	22	24	1			27
							24	9									
02	10759	X	9812	-0-	-947	-0-	285	1	9507	2	Y	18	24	1			21
							20	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	70	1	2131	2	N	112					236
							123	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	2	N	-0-					236
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	2	N	12					248
							13	9									
12	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					248
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	2	N	-0-					248
02	1624	N	460	-0-	-1164	-0-	14	1	446	2	N	-0-					248

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	7492	-0-	-4658	-0-	383	1	7011	2	Y	89	63	1			60
							98	9									
10	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	630	1	13298	2	Y	155	121	1			94
							171	9									
11	12840	X	12050	-0-	-790	-0-	496	1	11400	2	Y	140	188	1			46
							154	9									
12	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	596	1	12032	2	Y	137	125	1			58
							151	9									
01	14105	X	12481	-0-	-1624	-0-	616	1	11709	2	Y	142	129	1			71
							156	9									
02	13195	X	11594	-0-	-1601	-0-	622	1	10832	2	Y	127	130	1			68
							140	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	5858	-0-	-2872	-0-	297	1	5440	2	Y	110	74	1			76
							121	9									
10	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	439	1	9263	2	Y	172	147	1			101
							189	9									
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	384	1	8818	2	Y	174	219	1			56
							191	9									
12	9052	X	8921	-0-	-131	-0-	412	1	8319	2	Y	173	156	1			73
							190	9									
01	9889	X	8949	-0-	-940	-0-	437	1	8314	2	Y	180	163	1			90
							198	9									
02	9251	X	7890	-0-	-1361	-0-	419	1	7305	2	Y	151	156	1			85
							166	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	538	1	9845	2	Y	257	174	1			178
							283	9									
10	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	697	1	14699	2	Y	427	343	1			262
							470	9									
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	532	1	12220	2	Y	386	520	1			128
							425	9									
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	581	1	11739	2	Y	266	285	1			109
							293	9									
01	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	589	1	11190	2	Y	237	224	1			122
							261	9									
*02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	574	1	10003	2	Y	218	223	1			117
							240	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	4082	-0-	-3808	-0-	119	1	3952	2	Y	10	22	1			16
							11	9									
10	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	223	1	7435	2	Y	21					37
							23	9									
11	7800	X	6669	-0-	-1131	-0-	194	1	6456	2	Y	17	26	1			28
							19	9									
12	8060	X	7071	-0-	-989	-0-	205	1	6846	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
01	7688	X	7237	-0-	-451	-0-	210	1	7007	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
02	7192	X	7098	-0-	-94	-0-	206	1	6873	2	Y	17	20	1			19
							19	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	2					2
							2	9									
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	67	1	1292	2	Y	3					5
							3	9									
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	59	1	1163	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	3					6
							3	9									

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
09	14430	X	8531	-0-	-5899	-0-	8501	2	30	9	Y	27	70	1			55
10	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15784	2	103	9	Y	94	80	1			69
11	13920	X	13479	-0-	-441	-0-	13323	2	156	9	Y	142	78	1			133
12	14384	X	13279	-0-	-1105	-0-	13113	2	166	9	Y	151	77	1			207
01	15872	X	12155	-0-	-3717	-0-	12001	2	154	9	Y	140	161	1			186
02	14848	X	11922	-0-	-2926	-0-	11757	2	165	9	Y	150	163	1			173

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
09	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	84	2	1	9	Y	1	7	1			5
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	351	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	420	N	76	-0-	-344	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	4	1	153	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
09	13860	X	8791	-0-	-5069	-0-	456	1	8331	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	14322	X	13651	-0-	-671	-0-	617	1	13026	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	581	1	13339	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	13268	X	13170	-0-	-98	-0-	619	1	12490	2	Y	55	32	1			25
							61	9									
01	13640	X	13211	-0-	-429	-0-	656	1	12479	2	Y	69	61	1			33
							76	9									
02	13456	X	12332	-0-	-1124	-0-	666	1	11600	2	Y	60	62	1			31
							66	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	6576	-0-	-4374	-0-	336	1	6141	2	Y	90	61	1			62
							99	9									
10	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	517	1	10904	2	Y	137	109	1			90
							151	9									
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	446	1	10242	2	Y	134	180	1			44
							147	9									
12	10850	X	9853	-0-	-997	-0-	459	1	9260	2	Y	122	117	1			49
							134	9									
01	11563	X	10978	-0-	-585	-0-	542	1	10297	2	Y	126	111	1			64
							139	9									
02	10817	X	9801	-0-	-1016	-0-	525	1	9147	2	Y	117	119	1			62
							129	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	193	1	3641	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	159	1	2873	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2784	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	67	1	2403	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
*02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	108	1	3602	2	Y	55	103	1			71
							61	9									
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	180	1	6014	2	Y	84					155
							92	9									
11	5640	X	4856	-0-	-784	-0-	139	1	4618	2	Y	90	107	1			138
							99	9									
12	5828	X	5211	-0-	-617	-0-	149	1	4957	2	Y	95	109	1			124
							105	9									
01	6293	X	5429	-0-	-864	-0-	155	1	5161	2	Y	103	106	1			121
							113	9									
02	5887	X	4808	-0-	-1079	-0-	137	1	4577	2	Y	85	108	1			98
							94	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	3328	-0-		-1892	-0-	163	1	3164	2	Y	1					4
								1	9									
10	5827	X	5827	-0-		-0-	-0-	284	1	5537	2	Y	5					9
								6	9									
11	5190	X	4700	-0-		-490	-0-	225	1	4462	2	Y	12					21
								13	9									
12	5363	X	3463	-0-		-1900	-0-	170	1	3279	2	Y	13	13	1			21
								14	9									
01	5797	X	4856	-0-		-941	-0-	234	1	4610	2	Y	11	20	1			12
								12	9									
02	5423	X	4992	-0-		-431	-0-	247	1	4732	2	Y	12					24
								13	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	14463	-0-		-2067	-0-	741	1	13707	2	Y	14	24	1			22
								15	9									
10	17081	X	15633	-0-		-1448	-0-	786	1	14803	2	Y	40	37	1			25
								44	9									
11	15840	X	14249	-0-		-1591	-0-	746	1	13451	2	Y	47	26	1			46
								52	9									
12	16368	X	15358	-0-		-1010	-0-	823	1	14480	2	Y	50	26	1			70
								55	9									
01	16027	X	14488	-0-		-1539	-0-	392	1	14042	2	Y	49	55	1			64
								54	9									
02	14616	X	13985	-0-		-631	-0-	317	1	13613	2	Y	50	56	1			58
								55	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	3324	-0-		-1896	-0-	163	1	3161	2	Y	-0-					6
10	5394	X	4876	-0-		-518	-0-	238	1	4635	2	Y	3					9
								3	9									
11	4680	X	4652	-0-		-28	-0-	223	1	4425	2	Y	4					13
								4	9									
12	4836	X	4045	-0-		-791	-0-	200	1	3841	2	Y	4	9	1			8
								4	9									
01	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	243	1	4779	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
02	4553	X	4073	-0-		-480	-0-	202	1	3868	2	Y	3					8
								3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	6387	-0-		-3033	-0-	186	1	6187	2	Y	13	23	1			16
								14	9									
10	11542	X	11542	-0-		-0-	-0-	335	1	11182	2	Y	23					39
								25	9									
11	9360	X	8539	-0-		-821	-0-	248	1	8266	2	Y	23	26	1			36
								25	9									
12	9672	X	8101	-0-		-1571	-0-	235	1	7834	2	Y	29	30	1			35
								32	9									
01	11532	X	10163	-0-		-1369	-0-	295	1	9842	2	Y	24	27	1			32
								26	9									
02	10788	X	7392	-0-		-3396	-0-	215	1	7153	2	Y	22	27	1			27
								24	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	3383	-0-	-2917	-0-	165	1	3218	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	3796	-0-	-2714	-0-	185	1	3611	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	254	1	5034	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5548	-0-	-621	-0-	274	1	5274	2	Y	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	246	1	4846	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4572	-0-	-532	-0-	227	1	4345	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10160	-0-	-310	-0-	520	1	9611	2	Y	26	50	1			44
							29	9									
10	10881	X	9423	-0-	-1458	-0-	472	1	8895	2	Y	51	62	1			33
							56	9									
11	10530	X	9155	-0-	-1375	-0-	478	1	8622	2	Y	50	29	1			54
							55	9									
12	10881	X	9644	-0-	-1237	-0-	516	1	9071	2	Y	52	29	1			77
							57	9									
01	10509	X	8864	-0-	-1645	-0-	239	1	8568	2	Y	52	60	1			69
							57	9									
02	9831	X	9117	-0-	-714	-0-	206	1	8854	2	Y	52	61	1			60
							57	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4361	-0-	-1429	-0-	213	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3882	-0-	-2101	-0-	190	1	3692	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4207	-0-	-1403	-0-	202	1	4005	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3860	-0-	-1286	-0-	191	1	3669	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3060	-0-	-2086	-0-	148	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	4205	X	2704	-0-	-1501	-0-	134	1	2570	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8524	2	Y	21	45	1			37
							23	9									
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	586	1	11035	2	Y	21	39	1			19
							23	9									
11	9030	X	8756	-0-	-274	-0-	459	1	8276	2	Y	19	13	1			25
							21	9									
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	546	1	9598	2	Y	17	13	1			29
							19	9									
01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	275	1	9862	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
02	8729	X	8093	-0-	-636	-0-	184	1	7891	2	Y	16	18	1			21
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	2702	2	Y	3	2	1			2
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	2862	2	Y	4	3	1			3
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	87 3	1 9	1990	2	Y	3	5	1			1
12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	94 83	1 9	1894	2	Y	75	44	1			32
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	100 96	1 9	1909	2	Y	87	76	1			43
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	111 87	1 9	1931	2	Y	79	80	1			42

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
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	6	1	202	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
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	331 29	1 9	6122	2	Y	26	44	1			41
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	312 36	1 9	5878	2	Y	33	50	1			24
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	287 33	1 9	5175	2	Y	30	19	1			35
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	353 34	1 9	6213	2	Y	31	19	1			47
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	166 36	1 9	5949	2	Y	33	36	1			44
*02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	128 34	1 9	5495	2	Y	31	38	1			37

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	89	1	1641	2	Y	8	19	1			14
							9	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	111	1	2086	2	Y	10	17	1			7
							11	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
01	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	48	1	1737	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
02	1914	N	1510	-0-	-404	-0-	34	1	1468	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	2635	X	717	-0-	-1918	-0-	21	1	694	2	Y	2					5
							2	9									
11	2550	X	1804	-0-	-746	-0-	52	1	1748	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	75	1	2492	2	Y	14	7	1			12
							15	9									
01	1922	X	1272	-0-	-650	-0-	37	1	1225	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
02	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	43	1	1430	2	Y	13	10	1			11
							14	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	166	1	3227	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	180	1	3510	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	178	1	3536	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	183	1	3525	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	169	1	3332	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	172	1	3295	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	68	1	2063	2	N	-0-					200
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	2	N	40	181	1			59
							44	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	-0-					59
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	26	1	1212	2	N	-0-					59
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1416	2	N	43	1	8			101
							47	9									
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	N	-0-					101

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
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					1
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

09	930	N	904	-0-	-26	-0-	101	1	803	2	Y	-0-					106
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	575	2	Y	15					121
							17	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	570	2	Y	140	176	1			85
							154	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	Y	-0-					85
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	-0-					85
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					85

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	2	Y	-0-					3
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-					3
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-					3
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	Y	-0-					3
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					3
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-					2
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	-0-					2
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					2
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					2
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	Y	-0-					2
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

09	960	N	875	-0-	-85	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					4
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	39	1	894	2	Y	-0-					4
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	2	Y	-0-					4
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	37	1	821	2	Y	-0-					4
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	25	1	868	2	Y	-0-					4
02	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	780	2	Y	-0-					4

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	94	1	2130	2	Y	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	87	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	51	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1627	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

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-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	452	2	15	9	N	14					264
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					264
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					264
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					264
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					264
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					264

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
09	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1064	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1616	2	21	9	Y	19	20	1			15
11	1230	N	725	-0-	-505	-0-	704	2	21	9	Y	19	20	1			14
12	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	2			Y	-0-	7	1			7
01	1488	N	860	-0-	-628	-0-	842	2	18	9	Y	16	11	1			12
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	13	1			5

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	3166	2	39	9	Y	35	37	1			30
10	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	3415	2	41	9	Y	37	39	1			28
11	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3055	2	43	9	Y	39	39	1			28
12	3875	X	3027	-0-	-848	-0-	2996	2	31	9	Y	28	27	1			29
01	3441	X	1808	-0-	-1633	-0-	1773	2	35	9	Y	32	36	1			25
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28	28	1			25

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	972	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1241	2	13	9	Y	12	15	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

09	3660	X	2942	-0-	-718	-0-	2908	2	34	9	Y	31	32	1			26
10	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	2982	2	34	9	Y	31	33	1			24
11	3390	X	2861	-0-	-529	-0-	2825	2	36	9	Y	33	33	1			24
12	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3002	2	31	9	Y	28	25	1			27
01	3038	X	1851	-0-	-1187	-0-	1812	2	39	9	Y	35	36	1			26
02	2581	X	2512	-0-	-69	-0-	2484	2	28	9	Y	25	29	1			22

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	989	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1450	2	24	9	Y	22	12	1			14
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	775	2	15	9	Y	14	17	1			11
02	1363	N	1140	-0-	-223	-0-	1128	2	12	9	Y	11	12	1			10

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

09	1050	N	884	-0-	-166	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	2	10	9	Y	9	10	1			7
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	763	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	1085	N	543	-0-	-542	-0-	534	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	870	N	801	-0-	-69	-0-	793	2	8	9	Y	7	8	1			7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1895	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	17	1			19
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1345	2	30	9	Y	27	27	1			19
*02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	Y	20	21	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1			1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					1

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1115	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	12	1			8
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1333	N	794	-0-	-539	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	1			11
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	12	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1054	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	9	1			7
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2101	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2109	2	34	9	Y	31	18	1			20
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1221	2	24	9	Y	22	25	1			17
02	1885	N	1859	-0-	-26	-0-	1839	2	20	9	Y	18	19	1			16

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1028	2	22	9	Y	20	19	1			15
02	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1463	2	15	9	Y	14	16	1			13

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3413	-0-	413	413	3412	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	471	N	58	-0-	-413	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	X	133	-0-	-363	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	496	X	121	-0-	-375	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	464	X	53	-0-	-411	-0-	53	2			Y	-0-	2	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	3	1			3
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	4	1			4

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12	12	1			9
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1104	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1178	N	692	-0-	-486	-0-	679	2	13	9	Y	12	13	1			10
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			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. (I) GAS 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	2240	N	991	-0-	-1249	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	494	-0-	-498	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	102	-0-	-797	-0-	102	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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1419	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	2	17	9	Y	15	16	1			12
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	Y	13	12	1			13
01	1333	N	935	-0-	-398	-0-	913	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	1404	2	17	9	Y	15	15	1			13

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	806	N	17	-0-	-789	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	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
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	750	N	299	-0-	-451	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	400	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	248	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			Y	-0-	3	1			2
02	DLQ G-10		219	-0-	219	219	217	2	2	9	Y	2	2	1			2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	Y	20	14	1			15
01	1457	N	987	-0-	-470	-0-	965	2	22	9	Y	20	21	1			14
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1432	2	15	9	Y	14	15	1			13

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	8	1			9
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	603	2	13	9	Y	12	12	1			9
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	10	1			8

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	110	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	Y	9	9	1			7
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	3	1			4
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	97	2	2	9	Y	2	5	1			1
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	4	1			4
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
09	1020	N	847	-0-	-173	-0-	36	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	8	1	1000	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1104	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1433	2	21	9	Y	19	13	1			15
01	1302	N	930	-0-	-372	-0-	913	2	17	9	Y	15	17	1			13
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	Y	13	14	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	900	N	548	-0-	-352	-0-	524	2	24	9	Y	22	22	1			19
10	1860	N	564	-0-	-1296	-0-	540	2	24	9	Y	22	24	1			17
11	1440	N	672	-0-	-768	-0-	646	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-	11	1			6
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	401	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	471	2	4	9	Y	4	6	1			4

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
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			2
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1261	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1412	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	15	1			16
01	1426	N	987	-0-	-439	-0-	968	2	19	9	Y	17	19	1			14
02	1508	N	1411	-0-	-97	-0-	1396	2	15	9	Y	14	15	1			13

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	544	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	403	2	3	9	Y	3	4	1			4
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	281	2	6	9	Y	5	5	1			4
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	Y	19	6	1			17

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1699	2	20	9	Y	18	19	1			14
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	2	25	9	Y	23	17	1			20
01	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	1068	2	22	9	Y	20	25	1			15
02	1914	N	1508	-0-	-406	-0-	1491	2	17	9	Y	15	17	1			13

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
09	1170	N	923	-0-	-247	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	911	-0-	-143	-0-	38	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	757	-0-	-142	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1233	2	18	9	Y	16	18	1			13
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1073	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1043	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	1240	N	677	-0-	-563	-0-	664	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1044	N	1001	-0-	-43	-0-	989	2	12	9	Y	11	11	1			9

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	94	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	72	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	50	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1543	-0-	-139	-0-	13	1	1530	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	77	1	1759	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1538	-0-	-601	-0-	44	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1168	-0-	-601	-0-	10	1	1158	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1108	-0-	-872	-0-	1096	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1412	2	26	9	Y	24	15	1			17
01	1519	N	413	-0-	-1106	-0-	409	2	4	9	Y	4	15	1			6
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	2	25	9	Y	23	8	1			21

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1732	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	19	1			14
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	2	22	9	Y	20	16	1			18
01	1798	N	691	-0-	-1107	-0-	677	2	14	9	Y	13	21	1			10
02	DLQ G-10		859	-0-	859	859	849	2	10	9	Y	9	11	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2614	2	28	9	Y	25	26	1			21
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2753	2	29	9	Y	26	27	1			20
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2670	2	29	9	Y	26	27	1			19
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2746	2	33	9	Y	30	23	1			26
01	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	1678	2	34	9	Y	31	33	1			24
02	2581	N	2226	-0-	-355	-0-	2202	2	24	9	Y	22	26	1			20

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

09	930	N	53	-0-	-877	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	147	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	157	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	412	-0-	-580	-0-	62	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	38	-0-	-571	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			1
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	51	1	1127	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	38	1	1317	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
02	1247	N	1020	-0-	-227	-0-	8	1	1000	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

09	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	69	1	1558	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	1556	-0-	-1823	-0-	66	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1683	-0-	-867	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1661	-0-	-881	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1682	-0-	-643	-0-	48	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	12	1	1384	2	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 #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1988	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1792	2	22	9	Y	20	15	1			17
01	1736	N	1167	-0-	-569	-0-	1144	2	23	9	Y	21	22	1			16
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1615	2	18	9	Y	16	18	1			14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	992	N	629	-0-	-363	-0-	616	2	13	9	Y	12	11	1			9
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	10	1			8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1303	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	Y	13	13	1			10
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1288	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1240	N	806	-0-	-434	-0-	791	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1218	N	1210	-0-	-8	-0-	1196	2	14	9	Y	13	13	1			11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	Y	12	13	1			10
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1509	2	20	9	Y	18	13	1			15
01	1333	N	953	-0-	-380	-0-	935	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	1386	2	15	9	Y	14	15	1			12

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	715	2	8	9	Y	7	8	1			6
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	461	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	DLQ G-10		671	-0-	671	671	664	2	7	9	Y	6	7	1			6

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
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	68	1	1541	2	Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	45	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	39	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1595	X	1360	-0-	-235	-0-	11	1	1349	2	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
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	Y	15	16	1			12
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1582	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	989	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13

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
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	189	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	189	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	183	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	194	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	179	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1072	-0-	-88	-0-	175	1	897	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	238	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	97	2	1	9	Y	1	3	1			1
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
09	780	N	645	-0-	-135	-0-	633	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	868	N	478	-0-	-390	-0-	468	2	10	9	Y	9	10	1			7
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	7	1			4

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
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	7	1	859	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					1

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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	232	N	94	-0-	-138	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	78 28	1 9	1771	2	Y	25	22	1			7
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	79 31	1 9	1805	2	Y	28	23	1			12
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	66 31	1 9	1510	2	Y	28	30	1			10
12	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	79 29	1 9	1748	2	Y	26	23	1			13
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	55 26	1 9	1889	2	Y	24	30	1			7
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	13 26	1 9	1507	2	Y	24	23	1			8

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1611	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1523	2	15	9	Y	14	13	1			14
01	1612	N	926	-0-	-686	-0-	907	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	1310	2	14	9	Y	13	14	1			12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	72	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	67	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	45	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1059	2	23	9	Y	21	18	1			15
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12	16	1			11

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	961	N	664	-0-	-297	-0-	651	2	13	9	Y	12	12	1			9
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	11	1			12

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

09	2830	N	1548	-0-	-1282	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	78	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	67	1	2306	2	Y	-0-					-0-
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	15	1	1746	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	10	1	1150	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2116	2	28	9	Y	25	26	1			21
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2261	2	28	9	Y	25	27	1			19
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2126	2	30	9	Y	27	27	1			19
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	2	23	9	Y	21	19	1			21
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	2	25	9	Y	23	25	1			19
02	2059	N	1950	-0-	-109	-0-	1929	2	21	9	Y	19	21	1			17

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	173	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	185	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	181	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	183	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	180	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1083	-0-	-77	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	168	1	3823	2	Y	34	29	1			10
							37	9									
10	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	164	1	3725	2	Y	39	32	1			17
							43	9									
11	4770	X	3878	-0-	-892	-0-	161	1	3673	2	Y	40	43	1			14
							44	9									
12	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	151	1	3322	2	Y	37	33	1			18
							41	9									
01	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	95	1	3245	2	Y	36	44	1			10
							40	9									
02	3886	X	3209	-0-	-677	-0-	26	1	3146	2	Y	34	32	1			12
							37	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	114	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	149	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	154	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	148	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	794	-0-	-192	-0-	130	1	664	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

09	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2912	2	33	9	Y	30	31	1			26
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	2953	2	33	9	Y	30	33	1			23
11	3300	X	2785	-0-	-515	-0-	2749	2	36	9	Y	33	33	1			23
12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2731	2	31	9	Y	28	24	1			27
01	3038	X	1662	-0-	-1376	-0-	1631	2	31	9	Y	28	32	1			23
02	2842	X	2368	-0-	-474	-0-	2342	2	26	9	Y	24	26	1			21

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2046	2	24	9	Y	22	24	1			17
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1662	2	18	9	Y	16	16	1			17
01	1705	N	1088	-0-	-617	-0-	1068	2	20	9	Y	18	20	1			15
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	17	1			15

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2422	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	1992	2	28	9	Y	25	14	1			15
01	2294	N	1162	-0-	-1132	-0-	1136	2	26	9	Y	24	23	1			16
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	18	1			14

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	134	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	128	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	725	-0-	-329	-0-	113	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	791	-0-	-201	-0-	120	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	121	1	619	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	796	-0-	-524	-0-	787	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1265	2	10	9	Y	9	9	1			7
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1159	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1271	N	840	-0-	-431	-0-	822	2	18	9	Y	16	15	1			12
02	1131	N	1109	-0-	-22	-0-	1097	2	12	9	Y	11	13	1			10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

09	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1742	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20	9	Y	18	20	1			14
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2123	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2085	2	28	9	Y	25	19	1			20
01	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	1392	2	28	9	Y	25	25	1			20
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1763	2	20	9	Y	18	22	1			16

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	Y	13	13	1			10
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1182	2	13	9	Y	12	13	1			11

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72 73	1 9	1646	2	Y	66	56	1			19
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	68 77	1 9	1553	2	Y	70	58	1			31
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56 76	1 9	1270	2	Y	69	75	1			25
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	58 72	1 9	1280	2	Y	65	58	1			32
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41 69	1 9	1396	2	Y	63	77	1			18
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10 66	1 9	1236	2	Y	60	57	1			21

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	Y	7	5	1			6
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	831	2	20	9	Y	18	12	1			12
02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1115	2	12	9	Y	11	13	1			10

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1126	2	42	9	Y	38	25	1			16
02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1311	2	14	9	Y	13	17	1			12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2340	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2123	2	25	9	Y	23	24	1			18
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	24	1			17
12	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1809	2	20	9	Y	18	17	1			18
01	2139	N	1291	-0-	-848	-0-	1267	2	24	9	Y	22	22	1			18
02	1827	N	1503	-0-	-324	-0-	1486	2	17	9	Y	15	20	1			13

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1474	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1463	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1456	2	14	9	Y	13	12	1			13
01	1488	N	999	-0-	-489	-0-	978	2	21	9	Y	19	18	1			14
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1407	2	15	9	Y	14	15	1			13

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

09	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1772	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1753	2	20	9	Y	18	20	1			14
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1739	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1767	N	1093	-0-	-674	-0-	1072	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1561	2	18	9	Y	16	17	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	156	133	1			48
							172	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1297	2	Y	165	137	1			76
							182	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	163	177	1			62
							179	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	Y	154	136	1			80
							169	9									
01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	24	1	827	2	Y	146	181	1			45
							161	9									
02	DLQ G-10		948	-0-	948	948	7	1	784	2	Y	143	135	1			53
							157	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

09	3960	X	2724	-0-	-1236	-0-	115	1	2609	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2703	-0-	-986	-0-	114	1	2589	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	107	1	2437	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	115	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	74	1	2521	2	Y	-0-					-0-
*02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	17	1	2039	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	64	1	1460	2	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	61	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	10	1	1242	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	2	Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1257	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1268	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	Y	15	12	1			13
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	854	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	1243	2	14	9	Y	13	14	1			11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	107	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	113	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	602	-0-	-235	-0-	94	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	628	-0-	-147	-0-	95	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	65	1	336	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	111	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2567	-0-	-998	-0-	108	1	2459	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	102	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2371	-0-	-636	-0-	103	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	64	1	2205	2	Y	-0-					-0-
*02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	1822	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1744	2	19	9	Y	17	19	1			13
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2267	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	1155	2	30	9	Y	27	26	1			16
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			18

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	724	-0-	-86	-0-	715	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	692	2	8	9	Y	7	8	1			6
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	627	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	713	N	248	-0-	-465	-0-	244	2	4	9	Y	4	7	1			3
02	609	N	246	-0-	-363	-0-	243	2	3	9	Y	3	4	1			2

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	221	1	1468	2	Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	206	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	227	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	211	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	191	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	201	1	1029	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	149	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	137	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	122	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	144	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	827	-0-	-103	-0-	125	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	126	1	647	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 #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1492	-0-	-279	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	Y	15	16	1			11
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1425	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1488	X	1020	-0-	-468	-0-	999	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	1479	X	1425	-0-	-54	-0-	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	372	-0-	-288	-0-	364	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	386	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	DLQ G-10		893	-0-	893	893	883	2	10	9	Y	9	8	1			8

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1200	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1147	N	646	-0-	-501	-0-	633	2	13	9	Y	12	14	1			9
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	Y	14	11	1			12

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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	737	2	Y	21	19	1			21
							23	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	148	1	862	2	Y	39	39	1			21
							43	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	139	1	778	2	Y	36	38	1			19
							40	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	154	1	835	2	Y	42	39	1			22
							46	9									
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	148	1	828	2	Y	42	59	1			5
							46	9									
02	928	N	839	-0-	-89	-0-	133	1	681	2	Y	23	20	1			8
							25	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
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	168	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	179	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	169	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	176	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	919	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	922	2	12	9	Y	11	12	1			10
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1364	N	826	-0-	-538	-0-	809	2	17	9	Y	15	15	1			12
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1198	2	13	9	Y	12	13	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	83	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	98	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	106	1	595	2	Y	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	543	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2489	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2215	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1907	2	35	9	Y	32	19	1			21
01	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	1264	2	22	9	Y	20	23	1			18
02	2146	N	1645	-0-	-501	-0-	1626	2	19	9	Y	17	20	1			15

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

09	330	N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	202	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	319	N	264	-0-	-55	-0-	262	2	2	9	Y	2	3	1			2

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	93	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	114	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	115	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	115	1	643	2	Y	-0-					-0-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	114	1	584	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	127	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	144	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	136	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	136	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	137	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31	-0-	137	1	702	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1238	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	Y	12	13	1			10
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	821	2	18	9	Y	16	16	1			12
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1223	2	13	9	Y	12	13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	155	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	176	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	198	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	185	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	195	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1205	-0-	-42	-0-	197	1	1008	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	775	N	519	-0-	-256	-0-	509	2	10	9	Y	9	10	1			7
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1			7

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	11	1	1344	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	700	-0-	-770	-0-	682	2	18	9	Y	16	16	1			13
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	16	1			12
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1033	2	22	9	Y	20	19	1			15
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13	16	1			12

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	48	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	10	1	1224	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	146	125	1			46
							161	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	154	128	1			72
							169	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	Y	154	166	1			60
							169	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	Y	144	128	1			76
							158	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	138	170	1			44
							152	9									
02	1537	N	1341	-0-	-196	-0-	10	1	1184	2	Y	134	127	1			51
							147	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	1807	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1901	2	20	9	Y	18	19	1			14
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	Y	20	16	1			18
01	1922	N	1198	-0-	-724	-0-	1175	2	23	9	Y	21	22	1			17
02	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	1680	2	19	9	Y	17	19	1			15

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	477	2	12	9	Y	11	11	1			8
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	Y	13	14	1			9
02	DLQ G-10		501	-0-	501	501	497	2	4	9	Y	4	9	1			4

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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	900	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	718	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	899	N	448	-0-	-451	-0-	439	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	725	N	479	-0-	-246	-0-	473	2	6	9	Y	5	7	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	66	1	1498	2	Y	32	28	1			9
							35	9									
10	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	67	1	1527	2	Y	35	29	1			15
							39	9									
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	67	1	1537	2	Y	34	37	1			12
							37	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	33	29	1			16
							36	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1614	2	Y	31	38	1			9
							34	9									
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	12	1	1472	2	Y	30	29	1			10
							33	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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	41	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	27	1	940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	928	N	854	-0-	-74	-0-	7	1	846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	780	N	96	-0-	-684	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			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
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	51	1	1163	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	48	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	33	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	8	1	1015	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	42	36	1			17
							46	9									
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	59	1	1345	2	Y	45	37	1			25
							50	9									
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	45	49	1			21
							50	9									
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	59	1	1307	2	Y	42	37	1			26
							46	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	43	1	1481	2	Y	40	50	1			16
							44	9									
02	1421	N	1419	-0-	-2	-0-	11	1	1365	2	Y	39	37	1			18
							43	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1605	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	12	1	1492	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1442	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1279	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1457	N	773	-0-	-684	-0-	758	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	53	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	59	50	1			17
							65	9									
10	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	50	1	1134	2	Y	61	51	1			27
							67	9									
11	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	55	1	1250	2	Y	61	66	1			22
							67	9									
12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	56	1	1235	2	Y	57	51	1			28
							63	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	Y	56	68	1			16
							62	9									
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	9	1	1138	2	Y	53	51	1			18
							58	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	592	2	12	9	Y	11	12	1			8
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	911	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	2	13	9	Y	12	11	1			8
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	Y	9	9	1			8

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
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	121	1	804	2	Y	57	52	1			58
							63	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	151	1	879	2	Y	107	106	1			59
							118	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	140	1	780	2	Y	99	105	1			53
							109	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	144	1	780	2	Y	116	108	1			61
							128	9									
01	1147	N	953	-0-	-194	-0-	126	1	703	2	Y	113	161	1			13
							124	9									
02	986	N	855	-0-	-131	-0-	128	1	658	2	Y	63	55	1			21
							69	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	Y	16	10	1			11
01	1116	N	765	-0-	-351	-0-	748	2	17	9	Y	15	15	1			11
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	Y	11	12	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	55	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	35	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	34	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	10	1	1192	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	790	-0-	-260	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	646	-0-	-439	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	23	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		531	-0-	531	531	4	1	527	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	46	1	1012	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	30	1	1022	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	1044	N	927	-0-	-117	-0-	7	1	899	2	Y	19	18	1			7
							21	9									

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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	60	1	1357	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	60	1	1330	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	39	1	1348	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	10	1	1196	2	Y	19	18	1			7
							21	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	8	1	1005	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	2	19	9	Y	17	19	1			13
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2133	2	17	9	Y	15	13	1			15
01	2015	N	1395	-0-	-620	-0-	1362	2	33	9	Y	30	26	1			19
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	21	1			16

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					2
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					2
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	Y	-0-					2
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					2
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	2	Y	-0-					2
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	Y	-0-					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	48	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	10	1	1166	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	47	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	10	1	1260	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	9	1			9
01	961	N	270	-0-	-691	-0-	262	2	8	9	Y	7	12	1			4
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1	4	1			1

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
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1220	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1132	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	1178	N	716	-0-	-462	-0-	702	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1102	N	1087	-0-	-15	-0-	1075	2	12	9	Y	11	11	1			10

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
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	359	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	775	N	476	-0-	-299	-0-	472	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	274	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	352	2	3	9	Y	3	4	1			3

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
09	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1561	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1405	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1364	N	895	-0-	-469	-0-	876	2	19	9	Y	17	17	1			12
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1255	2	14	9	Y	13	14	1			11

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1080	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1038	2	7	9	Y	6	9	1			10
01	1302	N	710	-0-	-592	-0-	696	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	1120	2	12	9	Y	11	11	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	2	10	9	Y	9	9	1			7
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1040	2	18	9	Y	16	11	1			12
01	1240	N	636	-0-	-604	-0-	626	2	10	9	Y	9	12	1			9
02	1160	N	1018	-0-	-142	-0-	1007	2	11	9	Y	10	10	1			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. (I) GAS 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11	11	1			8
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1216	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	754	2	17	9	Y	15	15	1			11
02	DLQ G-10		952	-0-	952	952	942	2	10	9	Y	9	12	1			8

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	361	-0-	-659	-0-	358	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	Y	20	13	1			11
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	Y	11	12	1			10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1027	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	11	1			8
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1147	N	795	-0-	-352	-0-	778	2	17	9	Y	15	15	1			11
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	Y	11	12	1			10

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	150	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	159	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	151	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	159	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	162	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	165	1	848	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	508	-0-	-512	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	770	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	775	N	249	-0-	-526	-0-	245	2	4	9	Y	4	7	1			3
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	4	1			4

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	Y	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	782	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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	Y	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1237	-0-	-184	-0-	10	1	1227	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1597	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1569	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1314	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1581	N	932	-0-	-649	-0-	915	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	1289	2	14	9	Y	13	14	1			12

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
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	643	2	9	9	Y	8	6	1			6
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	434	2	9	9	Y	8	8	1			6
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	Y	7	7	1			6

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
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	189	1	1254	2	Y	49	45	1			50
							54	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	204	1	1188	2	Y	93	92	1			51
							102	9									
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	194	1	1082	2	Y	86	91	1			46
							95	9									
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	200	1	1081	2	Y	100	93	1			53
							110	9									
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	194	1	1088	2	Y	98	139	1			12
							108	9									
02	1334	N	1184	-0-	-150	-0-	184	1	942	2	Y	53	47	1			18
							58	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	51	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1224	-0-	-835	-0-	10	1	1214	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	134	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	146	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	150	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	150	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	149	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		878	-0-	878	878	143	1	735	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	19	1			14
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1186	2	26	9	Y	24	23	1			17
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			16

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	687	2	7	9	Y	6	4	1			5
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	561	2	13	9	Y	12	9	1			8
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	9	1			8

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	542	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	434	2	6	9	Y	5	9	1			6
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	651	2	8	9	Y	7	7	1			6

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
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	214	1	1419	2	Y	72	66	1			74
							79	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	231	1	1342	2	Y	136	135	1			75
							150	9									
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	225	1	1256	2	Y	127	134	1			68
							140	9									
12	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	235	1	1269	2	Y	147	137	1			78
							162	9									
01	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	220	1	1231	2	Y	144	205	1			17
							158	9									
02	1566	N	1380	-0-	-186	-0-	211	1	1081	2	Y	80	70	1			27
							88	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1775	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1609	2	20	9	Y	18	19	1			14
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2010	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1328	2	29	9	Y	26	24	1			19
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	21	1			14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	842	-0-	-718	-0-	831	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	2139	N	885	-0-	-1254	-0-	874	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2842	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2000	2	58	9	Y	53	35	1			28
*02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2818	2	32	9	Y	29	32	1			25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	335	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	516	2	6	9	Y	5	5	1			5

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
09	3000	N	3155	-0-	155	264	3122	2	33	9	Y	30	31	1			26
10	3100	N	3383	-0-	283	547	3349	2	34	9	Y	31	33	1			24
11	3000	N	3108	-0-	108	655	3073	2	35	9	Y	32	33	1			23
12	4359	X	3704	-0-	-655	-0-	3667	2	37	9	Y	34	27	1			30
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	Y	47	44	1			33
*02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3379	2	37	9	Y	34	37	1			30

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
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1727	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	22	9	Y	20	15	1			17
01	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1080	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1682	N	1601	-0-	-81	-0-	1583	2	18	9	Y	16	17	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	58	1	1326	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	87	1	1968	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1671	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	14	1	1656	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1135	2	13	9	Y	12	9	1			10
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	693	2	15	9	Y	14	14	1			10
02	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1037	2	11	9	Y	10	11	1			9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1011	2	17	9	Y	15	15	1			13
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1052	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	990	N	823	-0-	-167	-0-	805	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	Y	4	7	1			8
01	1054	N	739	-0-	-315	-0-	721	2	18	9	Y	16	14	1			10
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			7

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1363	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	58	1	1329	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	55	1	1255	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1497	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1178	N	801	-0-	-377	-0-	786	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1160	N	1033	-0-	-127	-0-	1022	2	11	9	Y	10	12	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	2	25	9	Y	23	16	1			17
01	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1008	2	19	9	Y	17	20	1			14
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1540	2	18	9	Y	16	16	1			14

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	14	1			15
01	1178	N	676	-0-	-502	-0-	667	2	9	9	Y	8	13	1			10
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	11	1			9

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	939	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	907	2	10	9	Y	9	8	1			9
01	1116	N	358	-0-	-758	-0-	351	2	7	9	Y	6	10	1			5
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	392	2	4	9	Y	4	5	1			4

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	546	2	11	9	Y	10	10	1			8
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	9	1			7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1825	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1861	2	20	9	Y	18	20	1			14
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1736	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1122	2	23	9	Y	21	22	1			16
02	1682	N	1653	-0-	-29	-0-	1634	2	19	9	Y	17	18	1			15

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2625	2	29	9	Y	26	27	1			23
10	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2512	2	30	9	Y	27	29	1			21
11	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	2295	2	32	9	Y	29	29	1			21
12	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2422	2	23	9	Y	21	20	1			22
01	2542	N	1518	-0-	-1024	-0-	1487	2	31	9	Y	28	29	1			21
02	2233	N	2215	-0-	-18	-0-	2190	2	25	9	Y	23	24	1			20

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	786	-0-	-204	-0-	776	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	574	2	12	9	Y	11	11	1			8
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9	9	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1377	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1519	N	965	-0-	-554	-0-	947	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1276	N	1248	-0-	-28	-0-	1234	2	14	9	Y	13	15	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	Y	10	9	1			10
01	1209	N	790	-0-	-419	-0-	773	2	17	9	Y	15	14	1			11
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	960	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	757	-0-	-173	-0-	749	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	961	N	439	-0-	-522	-0-	430	2	9	9	Y	8	9	1			6
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	1			6

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1687	2	19	9	Y	17	17	1			14
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1876	2	18	9	Y	16	17	1			13
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	Y	16	17	1			12
12	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1284	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1891	N	944	-0-	-947	-0-	927	2	17	9	Y	15	16	1			13
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1599	2	18	9	Y	16	15	1			14

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	60	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	62	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1627	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1647	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	14	1			16
01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	1			16
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	18	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	36	1	826	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	832	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	15	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	2	13	9	Y	12	12	1			9
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	516	2	11	9	Y	10	11	1			7
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	Y	8	8	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	79	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	65	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	13	1	1579	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	869	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	897	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	868	N	585	-0-	-283	-0-	573	2	12	9	Y	11	11	1			8
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	836	2	9	9	Y	8	9	1			7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

09	840	N	692	-0-	-148	-0-	682	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	817	2	12	9	Y	11	11	1			8
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	837	N	400	-0-	-437	-0-	392	2	8	9	Y	7	9	1			6
02	783	N	424	-0-	-359	-0-	420	2	4	9	Y	4	6	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	863	-0-	-67	-0-	854	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			7
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	839	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	930	N	478	-0-	-452	-0-	469	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	DLQ G-10		565	-0-	565	565	559	2	6	9	Y	5	7	1			5

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	677	2	8	9	Y	7	8	1			6
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1175	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15	10	1			11
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	553	2	9	9	Y	8	11	1			8
02	DLQ G-10		749	-0-	749	749	740	2	9	9	Y	8	9	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1629	2	13	9	Y	12	12	1			9
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1541	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1436	2	23	9	Y	21	14	1			15
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	750	2	14	9	Y	13	17	1			11
02	1479	N	1208	-0-	-271	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1			11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2485	2	14	9	Y	13	13	1			10
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	2449	N	1757	-0-	-692	-0-	1733	2	24	9	Y	22	15	1			16
01	2449	N	1309	-0-	-1140	-0-	1283	2	26	9	Y	24	22	1			18
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2	18	9	Y	16	20	1			14

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
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	127	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	789	-0-	-358	-0-	123	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	113	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	112	1	577	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					18
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					18
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					18
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					18
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					18
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					18

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					25
10	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	2			Y	-0-					25
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	2			Y	-0-					25
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					25
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					25
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					25

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					38
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					38
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			Y	-0-					38
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					38
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					38
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					38

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1451	2	45	9	N	41					182
10	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1372	2	31	9	N	28					210
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1623	2	88	9	N	80	180	1			110
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	N	1					111
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	N	27					138
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1483	2	41	9	N	37					175

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1357	-0-	-323	-0-	319	1	1038	3	N	-0-					45
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	334	1	1212	3	N	-0-					45
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	313	1	1128	3	N	-0-					45
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	344	1	1323	3	N	21	4	8			62
							23	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	327	1	1262	3	N	15					77
							17	9									
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	314	1	1142	3	N	35	112	1			-0-
							39	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	14B2 EXT		384	-0-	384	384	365	2	19	9	N	17					297
11	14B2 EXT		304	-0-	304	688	292	2	12	9	N	11					308
12	T. A.		115	-0-	115	803	108	2	7	9	N	6					314
01	14B DENY		78	-0-	78	881	74	2	4	9	N	4					318
02	14B DENY		95	-0-	95	976	88	2	7	9	N	6					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	Y	5					31
10	2542	N	2008	-0-	-534	-0-	2007	2	1	9	Y	1					32
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4	9	Y	4					36
12	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2098	2	3	9	Y	3					39
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	Y	1					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

09	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	2616	2			Y	-0-					70
10	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2409	2			Y	-0-					70
11	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	2779	2			Y	-0-					70
12	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					70
01	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			Y	-0-					70
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					70

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

09	960	N	719	-0-	-241	-0-	51	1	668	3	N	-0-					55
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	N	-0-					55
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	58	1	829	3	N	-0-					55
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	N	-0-					55
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	64	1	602	3	N	-0-					55
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1213	2	62	9	Y	56					108
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					108
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	960	2	6	9	Y	5					113
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1035	2	2	9	Y	2					115
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					115
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13	45	1			83

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1069	2	62	9	Y	56					120
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					120
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	986	2	6	9	Y	5					125
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	996	2	2	9	Y	2					127
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-					127
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	925	2	14	9	Y	13	45	1			95

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
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1112	2	62	9	Y	56					112
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					112
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	987	2	6	9	Y	5					117
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1005	2	2	9	Y	2					119
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			Y	-0-					119
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	45	1			87

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	3	8	1			12
							3	9									
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	31	1	580	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	18	1	563	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
*12	682	N	522	-0-	-160	-0-	6	1	504	2	Y	11	8	0			14
							12	9									
*01	620	N	299	-0-	-321	-0-	12	1	279	2	Y	7	9	0			12
							8	9									
02	580	N	225	-0-	-355	-0-	5	1	214	2	Y	5	13	0			4
							6	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1	1	1			1
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	2	0			1
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	119	1	1650	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
10	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	84	1	1600	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	46	1	1372	3	Y	16	14	1			15
							18	9									
*12	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	14	1	1267	2	Y	10	8	0			13
							11	9									
*01	1705	N	926	-0-	-779	-0-	38	1	880	2	Y	7	8	0			12
							8	9									
02	1392	N	1025	-0-	-367	-0-	21	1	994	2	Y	9	14	0			7
							10	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	61	1	1754	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
*12	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	15	1	1351	2	Y	7	8	0			10
							8	9									
*01	2170	N	972	-0-	-1198	-0-	40	1	926	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
02	1769	N	1160	-0-	-609	-0-	24	1	1129	2	Y	6	10	0			5
							7	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	162	1	2241	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	112	1	2102	3	Y	9	4	1			16
							10	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	56	1	1708	3	Y	28	17	1			27
							31	9									
*12	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	20	1	1775	2	Y	23	8	0			26
							25	9									
*01	2232	N	987	-0-	-1245	-0-	40	1	934	2	Y	12	16	0			22
							13	9									
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1826	2	Y	27	28	0			21
							30	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			Y	-0-	10	1			1
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	74	1	1020	3	Y	4	13	1			19
							4	9									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	53	1	1022	3	Y	7	7	1			19
							8	9									
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	33	1	954	3	Y	27	20	1			26
							30	9									
*12	1147	N	942	-0-	-205	-0-	10	1	910	2	Y	20	8	0			23
							22	9									
*01	1085	N	716	-0-	-369	-0-	29	1	672	2	Y	14	14	0			23
							15	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	24	1	1129	2	Y	27	29	0			21
							30	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

09	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			Y	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					1
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	10	1			1
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

09	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	100	1	1393	3	Y	6	22	1			31
							7	9									
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	88	1	1451	3	Y	11	11	1			31
							12	9									
11	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	38	1	1211	3	Y	31	32	1			30
							34	9									
*12	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	15	1	1331	2	Y	36	8	0			39
							40	9									
*01	1550	N	823	-0-	-727	-0-	33	1	766	2	Y	22	25	0			36
							24	9									
02	1247	N	697	-0-	-550	-0-	14	1	660	2	Y	21	41	0			16
							23	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

09	2280	N	1614	-0-	-666	-0-	1610	2	4	9	Y	4	12	1			14
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	10	1			15
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	Y	15	12	1			18
12	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1301	2	13	9	Y	12	10	1			13
01	2232	N	979	-0-	-1253	-0-	969	2	10	9	Y	9	11	1			11
02	2059	N	1033	-0-	-1026	-0-	1021	2	12	9	Y	11	10	1			12

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
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	2079	3	Y	6	20	1			28
							7	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2090	3	Y	10	10	1			28
							11	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	21	29	1			20
							23	9									
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	1167	2	Y	15	8	0			18
							17	9									
*01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	38	1	887	2	Y	14	12	0			20
							15	9									
02	1015	N	892	-0-	-123	-0-	18	1	857	2	Y	15	24	0			11
							17	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
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1420	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
11	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	37	1	1167	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
*12	1581	N	652	-0-	-929	-0-	7	1	639	2	Y	5	8	0			8
							6	9									
*01	1488	N	958	-0-	-530	-0-	39	1	911	2	Y	7	5	0			10
							8	9									
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	Y	11	13	0			8
							12	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	1987	2	6	9	Y	5	11	1			14
10	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1980	2	10	9	Y	9	10	1			13
11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1899	2	12	9	Y	11	10	1			14
12	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1938	2	15	9	Y	14	10	1			15
01	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1941	2	17	9	Y	15	13	1			17
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2000	2	20	9	Y	18	15	1			20

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
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	51	1	702	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	1333	N	828	-0-	-505	-0-	38	1	789	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	Y	7	8	0			10
							8	9									
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1966	2	Y	12	12	0			9
							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 #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	115	1	1599	3	Y	7	26	1			37
							8	9									
10	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	91	1	1909	3	Y	10	13	1			34
							11	9									
11	2220	N	1131	-0-	-1089	-0-	57	1	1040	3	Y	31	36	1			29
							34	9									
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
09	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	153	1	2137	3	Y	8	28	1			40
							9	9									
10	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	124	1	2318	3	Y	16	14	1			42
							18	9									
11	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	77	1	2202	3	Y	56	44	1			54
							62	9									
*12	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	22	1	2021	2	Y	50	8	0			53
							55	9									
*01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	107	1	2483	2	Y	64	34	0			83
							70	9									
02	2262	N	2087	-0-	-175	-0-	42	1	1983	2	Y	56	96	0			43
							62	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1890	2	6	9	Y	5	6	1			9
10	2077	N	1287	-0-	-790	-0-	1284	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1867	2	8	9	Y	7	5	1			8
12	1953	N	723	-0-	-1230	-0-	721	2	2	9	Y	2	10	1			3
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1043	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	1827	N	1814	-0-	-13	-0-	1806	2	8	9	Y	7	3	1			7

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	3	8	1			11
							3	9									
10	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	69	1	1401	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	58	1	1668	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
*12	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	17	1	1552	2	Y	12	8	0			15
							13	9									
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	Y	13	10	0			18
							14	9									
02	1682	N	1203	-0-	-479	-0-	25	1	1165	2	Y	12	21	0			9
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	Y	5	7	1			9
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2019	2	9	9	Y	8	7	1			9
12	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	1722	2	8	9	Y	7	10	1			8
01	2139	N	409	-0-	-1730	-0-	407	2	2	9	Y	2	7	1			3
02	1972	N	814	-0-	-1158	-0-	810	2	4	9	Y	4	3	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	2	6	9	Y	5	48	1			64
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2195	2	40	9	Y	36	45	1			55
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2071	2	55	9	Y	50	46	1			59
12	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	1731	2	62	9	Y	56	10	1			57
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1873	2	65	9	Y	59	48	1			68
02	1972	N	1878	-0-	-94	-0-	1801	2	77	9	Y	70	62	1			76

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	Y	10	7	1			15
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	Y	8	10	1			13
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	11	1			16
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	10	1			15
01	1178	N	612	-0-	-566	-0-	603	2	9	9	Y	8	13	1			10
02	1102	N	568	-0-	-534	-0-	558	2	10	9	Y	9	9	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	7	1			9
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1945	2	9	9	Y	8	7	1			9
12	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1708	2	9	9	Y	8	10	1			9
01	1953	N	800	-0-	-1153	-0-	797	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	1827	N	643	-0-	-1184	-0-	639	2	4	9	Y	4	5	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

09	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	76	1	1060	3	Y	2	9	1			13
							2	9									
10	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	55	1	1061	3	Y	6	5	1			14
							7	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	16	14	1			16
							18	9									
*12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	11	1	1028	2	Y	13	8	0			16
							14	9									
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	2	Y	15	10	0			21
							17	9									
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	22	1	1059	2	Y	17	25	0			13
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	17 1 9		239	3	Y	1	5	1			7
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9		356	3	Y	4	3	1			8
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 1 22 9		537	3	Y	20	8	1			20
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	7 1 22 9		614	2	Y	20	8	0			23
*01	372	N	357	-0-	-15	-0-	14 1 13 9		330	2	Y	12	15	0			20
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	9 1 17 9		412	2	Y	15	23	0			12

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	170 1 7 9		2353	3	Y	6	16	1			24
10	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	92 1 10 9		1680	3	Y	9	8	1			25
11	3000	N	3758	-0-	758	758	118 1 66 9		3574	3	Y	60	28	1			57
*12	3100	N	3124	-0-	24	782	34 1 37 9		3053	2	Y	34	8	0			37
*01	3100	N	2493	-0-	-607	175	102 1 32 9		2359	2	Y	29	24	0			42
*02	2379	X	2204	-0-	-175	-0-	45 1 31 9		2128	2	Y	28	48	0			22

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	209 2		1 9		Y	1	1	1			1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197 2				Y	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2				Y	-0-					1
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2				Y	-0-	10	1			1
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260 2		1 9		Y	1	1	1			1
02	348	N	228	-0-	-120	-0-	227 2		1 9		Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	3	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	1	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	2	1			-0-
*12	393	X	251	-0-	-142	-0-	3	1	242	2	Y	5	8	0			8
							6	9									
*01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	4	5	0			7
							4	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	4	8	0			3
							4	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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
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-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	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
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	175	1	2431	3	Y	15	37	1			58
							17	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	3	Y	27	21	1			64
							30	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	1906	3	Y	86	68	1			82
							95	9									
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	25	1	2266	2	Y	74	8	0			77
							81	9									
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	65	49	0			93
							72	9									
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	43	1	2057	2	Y	78	110	0			61
							86	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	280	2	Y	4	2	0			5
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	240	2	Y	3	5	0			3

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
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1723	3	Y	4	11	1			17
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	1795	3	Y	6	6	1			17
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	1768	3	Y	24	18	1			23
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	19 20	1 9	1748	2	Y	18	8	0			21
*01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	40 13	1 9	924	2	Y	12	14	0			19
02	1334	N	682	-0-	-652	-0-	14 8	1 9	660	2	Y	7	20	0			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	355	-0-		-215	-0-		24	1	330	3	Y	1	10	1			13
									1	9									
10	558	N	247	-0-		-311	-0-		13	1	233	3	Y	1	5	1			9
									1	9									
11	1650	N	1097	-0-		-553	-0-		43	1	1029	3	Y	23	10	1			22
									25	9									
*12	721	N	721	-0-		-0-	-0-		8	1	696	2	Y	15	8	0			18
									17	9									
*01	720	N	720	-0-		-0-	-0-		29	1	673	2	Y	16	12	0			22
									18	9									
*02	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-		28	1	1325	2	Y	32	29	0			25
									35	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-		1930	2	14	9	Y	13	11	1			15
10	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-		2196	2	12	9	Y	11	11	1			15
11	1800	N	1767	-0-		-33	-0-		1755	2	12	9	Y	11	12	1			14
12	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		1920	2	17	9	Y	15	10	1			16
01	1860	N	218	-0-		-1642	-0-		216	2	2	9	Y	2	14	1			4
02	1711	N	13	-0-		-1698	-0-		12	2	1	9	Y	1	4	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-		135	1	1869	3	Y	3	7	1			12
									3	9									
10	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-		45	1	1251	3	Y	3	4	1			11
									3	9									
11	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		71	1	1924	3	Y	24	12	1			23
									26	9									
*12	1922	N	992	-0-		-930	-0-		11	1	971	2	Y	9	8	0			12
									10	9									
*01	1302	N	603	-0-		-699	-0-		25	1	572	2	Y	5	7	0			10
									6	9									
02	1798	N	738	-0-		-1060	-0-		15	1	714	2	Y	8	12	0			6
									9	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-		-0-	-0-		16	1	219	3	N	16	43	1			66
									18	9									
10	188	N	188	-0-		-0-	-0-		10	1	153	3	N	23	24	1			65
									25	9									
11	240	N	18	-0-		-222	-0-		12	3	6	9	N	5	65	1			5
*12	248	N	18	-0-		-230	-0-		17	2	1	9	N	1	8	0			4
*01	186	N	58	-0-		-128	-0-		2	1	55	2	N	1	2	0			3
									1	9									
02	29	N	10	-0-		-19	-0-		10	2			N	-0-	3	0			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1257	3	Y	3	8	1			13
							3	9									
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	66	1	1287	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	17	14	1			16
							19	9									
*12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	12	1	1127	2	Y	12	8	0			15
							13	9									
*01	1364	N	854	-0-	-510	-0-	35	1	810	2	Y	8	9	0			14
							9	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	Y	16	18	0			12
							18	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2919	2	17	9	Y	15	19	1			26
10	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2904	2	15	9	Y	14	18	1			22
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2858	2	22	9	Y	20	18	1			24
12	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2723	2	25	9	Y	23	10	1			24
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3078	2	32	9	Y	29	20	1			33
02	2842	X	1813	-0-	-1029	-0-	1791	2	22	9	Y	20	30	1			23

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	315	-0-	-26	-0-	3	1	312	2	Y	-0-	8	0			3
*01	372	N	297	-0-	-75	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	2	0			1
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	6	1	262	2	Y	-0-	1	0			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	343	-0-	-587	-0-	23	1	319	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	589	N	296	-0-	-293	-0-	13	1	282	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	10	1	256	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*12	341	N	224	-0-	-117	-0-	2	1	220	2	Y	2	8	0			5
							2	9									
*01	310	N	154	-0-	-156	-0-	6	1	147	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
02	261	N	139	-0-	-122	-0-	3	1	134	2	Y	2	4	0			1
							2	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	351	-0-	-176	-0-	4	1	347	2	Y	-0-	8	0			3
*01	403	N	277	-0-	-126	-0-	11	1	266	2	Y	-0-	2	0			1
02	464	N	132	-0-	-332	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	1	0			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2319	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2069	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2049	2	2	9	Y	2	10	1			3
01	2294	N	1211	-0-	-1083	-0-	1209	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	2001	N	1229	-0-	-772	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
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-	8	0			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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
09	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	168	1	2324	3	Y	4	16	1			23
							4	9									
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	157	1	3157	3	Y	10	8	1			25
							11	9									
11	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	89	1	2349	3	Y	39	27	1			37
							43	9									
*12	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	25	1	2246	2	Y	24	8	0			27
							26	9									
*01	3317	X	1740	-0-	-1577	-0-	71	1	1648	2	Y	19	17	0			29
							21	9									
02	3103	X	2335	-0-	-768	-0-	47	1	2256	2	Y	29	36	0			22
							32	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	223	1	3093	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
10	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	155	1	2957	3	Y	9	7	1			20
							10	9									
11	3120	X	2362	-0-	-758	-0-	91	1	2245	3	Y	24	21	1			23
							26	9									
*12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	34	1	3063	2	Y	24	8	0			27
							26	9									
*01	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	133	1	3086	2	Y	25	17	0			35
							28	9									
02	3219	X	3141	-0-	-78	-0-	64	1	3047	2	Y	27	41	0			21
							30	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
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	3	Y	3	10	1			15
							3	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	106	1	2081	3	Y	6	5	1			16
							7	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	3	Y	23	17	1			22
							25	9									
*12	2449	N	2060	-0-	-389	-0-	22	1	2017	2	Y	19	8	0			22
							21	9									
*01	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	73	1	1697	2	Y	17	14	0			25
							19	9									
02	1972	N	1950	-0-	-22	-0-	40	1	1887	2	Y	21	30	0			16
							23	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	22	1			25
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-	9	1			16
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	8	0			3
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
*02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	281	1	13359	2	Y	128	29	0			100
							141	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					4
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					6
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					6
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					8
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					8
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					8
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					403
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					403
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					403
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					403
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4982					Y	-0-					42
10	3100	N	1554	-0-	-1546	3436	1554	3			Y	-0-					42
11	3000	N	1148	-0-	-1852	1584	1148	3			Y	-0-					42
12	2950	N	1366	-0-	-1584	-0-	1366	3			Y	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					77
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
09	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	15	1	11	2	N	-0-					53
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	N	-0-					53
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	86					133
							95	9									
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1199	1	5541	2	N	69					202
							76	9									
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1207	1	4753	2	N	26	183	1			45
							29	9									
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	1227	1	4363	2	N	38					83
							42	9									
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1223	1	4562	2	N	15					98
							17	9									
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1144	1	4266	2	N	70					168
							77	9									

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2640	X	2240	-0-	-400	-0-	936	1	1304	2	N	-0-					45
10	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	1223	1	977	2	N	-0-					45
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					45
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	47					92
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	39					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

09	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					29
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					29
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					29
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					29
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					29
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

09	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	1	2	2	N	-0-					184
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	6	1	2	2	N	-0-					184
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					184
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					184
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					184
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					184

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					138
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138
11	930	N	361	-0-	-569	-0-	361	2			N	-0-					138
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					138
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					138
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					51
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					51
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					51
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					51
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					51
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					460
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					477
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					487
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					496
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					508
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	N	8					516

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

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

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					24
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					24
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					25
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1	1	9	N	1					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	230	-0-	-220	-0-	7	1	201	2	N	20	12	8			65
							22	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	11	11	8			65
							12	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	32	17	8			80
							35	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	N	23	18	8			85
							25	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	29	19	8			95
							32	9									
*02	290	N	226	-0-	-64	-0-	13	1	184	2	N	26	13	8			108
							29	9									

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
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	440	1	3578	2	N	-0-					85
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1083	1	3384	2	N	-0-					85
11	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	589	1	3389	2	N	-0-					85
12	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	843	1	3349	2	N	1					86
							1	9									
01	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	733	1	3483	2	N	6					92
							7	9									
02	4031	X	4009	-0-	-22	-0-	910	1	3093	2	N	5					97
							6	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
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
09	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	156	1	1261	2	N	-0-					75
10	1767	N	261	-0-	-1506	-0-	59	1	183	2	N	17					92
							19	9									
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					92
12	1457	N	77	-0-	-1380	-0-	15	1	62	2	N	-0-					92
01	248	N	56	-0-	-192	-0-	10	1	46	3	N	-0-					92
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	N	-0-					92

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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					82
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82

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
09	960	N	755	-0-	-205	-0-	82	1	673	2	N	-0-					38
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	232	1	727	2	N	-0-					38
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	145	1	840	2	N	-0-					38
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	194	1	773	2	N	-0-					38
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	155	1	737	3	N	-0-					38
02	957	N	457	-0-	-500	-0-	104	1	353	2	N	-0-					38

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					149
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	438	1	1357	2	N	-0-					149
11	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	206	1	1174	2	N	-0-					149
12	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	329	1	1297	2	N	-0-					149
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	329	1	1549	3	N	-0-					149
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	405	1	1365	2	N	-0-					149

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
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	198	1	1623	2	N	-0-					73
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	578	1	1829	2	N	-0-					73
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	354	1	2057	2	N	-0-					73
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	508	1	2035	2	N	-0-					73
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	378	1	1818	3	N	-0-					73
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	489	1	1679	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	3	11	9	N	10					34
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					44
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1088	3	N	12					56
							13	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	132	1	1213	3	N	14					70
							15	9									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	144	1	1032	3	N	17	72	1			15
							19	9									
02	1189	N	342	-0-	-847	-0-	329	3	13	9	N	12					27

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1125	-0-	-525	-0-	1091	3	34	9	N	31	1	8			190
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1307	3	40	9	N	36	189	1			37
11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	324	1	1268	3	N	43	1	8			79
							47	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	360	1	1419	3	N	52	1	8			130
							57	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	324	1	1345	3	N	54	109	1			75
							59	9									
02	1595	N	1392	-0-	-203	-0-	1336	3	56	9	N	51	1	8			125

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	50	1	987	2	N	31	22	1			12
							34	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1450	2	N	50	40	1			22
							55	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	N	61	70	1			13
							67	9									
12	1116	N	79	-0-	-1037	-0-	32	1	47	9	N	43	47	1			9
01	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	36	1	1186	2	N	61	52	1			18
							67	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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
09	1410	N	721	-0-	-689	-0-	721	3			N	-0-					77
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					84
11	630	N	279	-0-	-351	-0-	278	3	1	9	N	1					85
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					85
01	868	N	196	-0-	-672	-0-	196	3			N	-0-					85
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	184	3	40	9	N	36	1	8			120

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100		7290	-0-	-6810	-0-	7223	3	67	9	N	61	183	1			72
10	12952		6724	-0-	-6228	-0-	6627	3	97	9	N	88					160
11	7832		4156	-0-	-3676	-0-	4080	3	76	9	N	69	191	1			38
12	8734		4615	-0-	-4119	-0-	4508	3	107	9	N	97					135
01	8706		4601	-0-	-4105	-0-	4500	3	101	9	N	92	179	1			48
*02	7568		4016	-0-	-3552	-0-	3907	3	109	9	N	99					147

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	N	8					105
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1303	3	15	9	N	14					119
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1333	3	3	9	N	3					122
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	3	11	9	N	10					132
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	N	2					134
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					134

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	9570	X	9006	-0-	-564	-0-	308	1	8644	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
10	9889	X	8529	-0-	-1360	-0-	280	1	8196	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
11	9450	X	9255	-0-	-195	-0-	271	1	8929	3	Y	50	52	1			3
							55	9									
*12	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	52	1	12672	2	Y	43	27	0	13	1	5
							47	9									
*01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	108	1	10995	2	Y	77	47	0	24	1	11
							85	9									
*02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	98	1	10142	2	Y	71	47	0	27	1	8
							78	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
09	15360	X	12814	-0-	-2546	-0-	437	1	12267	3	Y	100	95	1			9
							110	9									
10	14012	X	10941	-0-	-3071	-0-	362	1	10484	3	Y	86	87	1			8
							95	9									
11	13560	X	12631	-0-	-929	-0-	368	1	12155	3	Y	98	100	1			6
							108	9									
*12	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	64	1	15537	2	Y	72	44	0	21	1	9
							79	9									
*01	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	143	1	14523	2	Y	140	85	0	44	1	20
							154	9									
*02	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	142	1	14638	2	Y	140	92	0	53	1	15
							154	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
09	15630	X	12878	-0-	-2752	-0-	440	1	12343	3	Y	86	82	1			8
							95	9									
10	14787	X	12303	-0-	-2484	-0-	406	1	11805	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
11	14310	X	13264	-0-	-1046	-0-	387	1	12779	3	Y	89	92	1			5
							98	9									
*12	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	74	1	17777	2	Y	72	44	0	21	1	9
							79	9									
*01	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	159	1	16197	2	Y	137	84	0	43	1	19
							151	9									
*02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	146	1	15105	2	Y	126	83	0	48	1	14
							139	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
09	15990	X	9386	-0-	-6604	-0-	311	1	8928	3	N	134	131	1			12
							147	9									
10	14074	X	13319	-0-	-755	-0-	435	1	12661	3	N	203	195	1			20
							223	9									
11	13620	X	12891	-0-	-729	-0-	373	1	12302	3	N	196	204	1			12
							216	9									
*12	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	75	1	18090	2	N	169	102	0	48	1	21
							186	9									
*01	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	192	1	19577	2	N	377	228	0	117	1	53
							415	9									
*02	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	186	1	19194	2	N	370	242	0	141	1	40
							407	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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					34
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					34
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					34
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					34
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					34
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					34

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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					62
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	23	1	69	2	Y	-0-					62
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	2					64
							2	9									
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	11	1	67	2	Y	-0-	2	1			62
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					62
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					62

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
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					55
10	93	X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					55
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	1					56
							1	9									
12	217	X	26	-0-	-191	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	1	1			55
01	217	X	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					55
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	23	1	30	2	Y	-0-					55

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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	91	1	526	2	Y	8					155
							9	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	762	2	Y	-0-					155
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	138	1	841	2	Y	15					170
							17	9									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	172	1	669	2	Y	3	45	1			128
							3	9									
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	118	1	686	2	Y	-0-					128
02	957	N	712	-0-	-245	-0-	140	1	572	2	Y	-0-					128

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	Y	-0-					161
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	Y	-0-					161
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	118	1	785	2	Y	14					175
							15	9									
12	930	N	599	-0-	-331	-0-	62	1	537	2	Y	-0-	30	1			145
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	-0-					145
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	86	1	776	2	Y	-0-					145

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
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	366	1	2235	2	Y	12					202
							13	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	348	1	2114	2	Y	-0-					202
11	2550	N	2182	-0-	-368	-0-	294	1	1849	2	Y	35					237
							39	9									
12	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	357	1	2144	2	Y	6	106	1			137
							7	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	357	1	2101	2	Y	-0-					137
02	2117	N	1730	-0-	-387	-0-	267	1	1463	2	Y	-0-					137

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	1080	X	573	-0-	-507	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			26
10	961	X	465	-0-	-496	-0-	465	2			N	-0-					26
11	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	2			N	-0-					26
12	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					26
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					26
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	6	2			N	-0-					26

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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			94
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					94
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					94
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					94
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					94
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2573	2	53	9	N	48	163	1	4	8	21
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8			21
11	2820	N	2612	-0-	-208	-0-	2609	2	3	9	N	3	3	8			21
12	2728	N	2139	-0-	-589	-0-	2081	2	58	9	N	53	4	8			70
01	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	2485	2	6	9	N	5	5	8			70
*02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	8			70

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					58
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					58
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					58
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					58
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					58

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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					27
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1065	2	47	9	Y	43					70
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					70
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			Y	-0-					70
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					70
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					70

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	315	-0-	-375	-0-	315	2			Y	-0-					95
10	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	2			Y	-0-					95
11	660	N	219	-0-	-441	-0-	219	2			Y	-0-					95
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					95
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	847	2	32	9	Y	29	4	8			120
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	8			120

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5	5	8			34
10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	8			34
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1009	2	3	9	N	3	3	8			34
12	1364	N	931	-0-	-433	-0-	925	2	6	9	N	5	5	8			34
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	961	2	211	9	N	192	181	1	3	8	42
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	958	2	3	9	N	3	3	8			42

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			N	-0-					27
11	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1255	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1102	N	977	-0-	-125	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			27

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					124
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			124
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					124
12	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1390	2	1	9	N	1	1	8			124
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			124
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	1	8			124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			26
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					26
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1	1	8			26
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					26

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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					19
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					19
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					19
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
*02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1210	2	21	9	N	19					140
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1190	2	42	9	N	38	153	1			25
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1823	2	21	9	N	19	4	8			40
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	8			40
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					40
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1207	2	106	9	N	96					136

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
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			125
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2	2	8			125
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5	5	8			125
12	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1561	2	4	9	N	4	4	8			125
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8			125
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1984	2	107	9	N	97	186	1	4	8	32

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
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					94
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43					137
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					137
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					137
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					137
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					137

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
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			111
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					111
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			111
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			111
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			111
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	N	7	7	8			189
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5	5	8			189
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3	3	8			189
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	743	2	3	9	N	3	3	8			189
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8			189
02	609	N	245	-0-	-364	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			189

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	4052	2	2	9	N	2	2	8			60
10	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			60
11	4230	X	1914	-0-	-2316	-0-	1891	2	23	9	N	21	1	8			80
12	4309	X	3371	-0-	-938	-0-	3370	2	1	9	N	1	1	8			80
01	4185	X	2849	-0-	-1336	-0-	2846	2	3	9	N	3	3	8			80
02	3915	X	3491	-0-	-424	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			80

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-	1	0	1	1	-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1050	2	7	9	N	6					71
10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1023	2	9	9	N	8					79
11	1050	N	402	-0-	-648	-0-	402	2			N	-0-					79
12	1085	N	137	-0-	-948	-0-	137	2			N	-0-					79
01	1023	N	76	-0-	-947	-0-	76	3			N	-0-					79
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	78	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	20	1	67	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	3					3
							3	9									

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

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1537	N	835	-0-	-702	-0-	835	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					72
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	647	2	18	9	N	16	1	8			87
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	600	2	17	9	N	15	3	8			99
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	N	4	64	1	2	8	37
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			37
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	479	2			N	-0-					37

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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					26
10	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			Y	-0-					26
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					26
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					26
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					26
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	3	Y	21	1	8			65
							23	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	8					73
							9	9									
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	34	1	343	3	Y	1	51	1			23
							1	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	Y	33					56
							36	9									
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	39	1	336	3	Y	2					58
							2	9									
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	31	1	266	3	Y	5					63
							6	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	1					21
							1	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	459	3	Y	4					25
							4	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	42	1	424	3	Y	1	18	1			8
							1	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	46	1	403	3	Y	4					12
							4	9									
02	464	N	401	-0-	-63	-0-	41	1	354	3	Y	5					17
							6	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	1					113
							1	9									
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	23	1	367	3	Y	4					117
							4	9									
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	34	1	339	3	Y	-0-	81	1			36
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	3	Y	-0-					36
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	37	1	319	3	Y	2					38
							2	9									
02	348	N	313	-0-	-35	-0-	32	1	277	3	Y	4					42
							4	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1798	3	Y	27	43	1			26
							30	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	3	Y	15	24	1			17
							17	9									
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	138	1	2222	3	Y	59	24	1			52
							65	9									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	153	1	2412	3	Y	22	41	1			33
							24	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	3	Y	68	74	1			27
							75	9									
*02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	3	Y	45					72
							50	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	Y	-0-					35
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					35
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					35
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					35
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					35
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	446	1	6823	3	N	185	135	1	6	8	175
							204	9									
10	7750	X	6567	-0-	-1183	-0-	297	1	6137	3	N	121	157	1	1	8	138
							133	9									
11	7500	X	7166	-0-	-334	-0-	408	1	6554	3	N	185	160	1			163
							204	9									
12	7750	X	7197	-0-	-553	-0-	420	1	6639	3	N	125	130	1	1	8	157
							138	9									
01	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	388	1	6480	3	N	224	290	1	4	8	87
							246	9									
02	7221	X	6562	-0-	-659	-0-	416	1	5924	3	N	202	3	8			286
							222	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	485	1	7422	3	N	35	187	1	2	8	88
							39	9									
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	258	1	4053	3	N	-0-					88
11	3690	X	3022	-0-	-668	-0-	272	1	2741	3	N	8					96
							9	9									
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	362	1	5458	3	N	20					116
							22	9									
01	4650	X	1497	-0-	-3153	-0-	154	1	1343	3	N	-0-					116
02	4350	X	742	-0-	-3608	-0-	77	1	665	3	N	-0-					116

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
09	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	891	1	13627	3	N	19	91	1	3	8	67
							21	9									
10	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	35	1	23690	3	N	86					153
							95	9									
11	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	18092	3	50	9	N	45					198
12	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12792	3	19	9	N	17					215
01	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10195	3	31	9	N	28	174	1	1	8	68
*02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7636	3	22	9	N	20	1	8			87

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1613	-0-	-929	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	1614	-0-	-764	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1078	2	200	9	N	182	182	1			-0-
11	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					54
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					54
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					54
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					54
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	N	-0-					92
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					92
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-					92
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	64	1	182	3	N	-0-					92
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	N	-0-					92
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2117	2	157	9	N	143	176	1			71
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2082	2	8	9	N	7	7	8			71
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2064	2	7	9	N	6	6	8			71
12	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1987	2	7	9	N	6	6	8			71
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1942	2	19	9	N	17	17	8			71
02	2001	N	1996	-0-	-5	-0-	1891	2	105	9	N	95	14	8			152

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			N	-0-					40
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					40
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					40
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4	4	8			40
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					40
02	1218	N	822	-0-	-396	-0-	819	2	3	9	N	3	3	8			40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					40
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					40
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					40
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1478	2	64	9	Y	58					58
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			Y	-0-					58
11	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1129	2			Y	-0-					58
12	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	2			Y	-0-					58
01	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1082	2	35	9	Y	32	75	1			15
02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	1054	2	28	9	Y	25					40

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2975	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2900	N	3074	-0-	174	174	3074	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					27
10	1364	N	989	-0-	-375	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	3	8			27
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	Y	4	4	8			27
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	Y	4	4	8			27
*02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	20	1			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

09	1770	X	676	-0-	-1094	-0-	611	2	65	9	Y	59					94
10	1829	X	719	-0-	-1110	-0-	719	2			Y	-0-					94
11	1770	X	454	-0-	-1316	-0-	454	2			Y	-0-					94
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					94
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	Y	32	104	1			22
02	667	X	174	-0-	-493	-0-	174	2			Y	-0-					22

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					90
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					90
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					90
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					90
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					90
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					28
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	2			N	-0-					28
11	720	N	202	-0-	-518	-0-	202	2			N	-0-					28
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					28
01	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-					28
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					40
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					40
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					40
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					40
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	847	2	63	9	N	57	69	1	1	8	27
02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	2			N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

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	5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					23
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					23
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					23
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					23
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	149	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					26
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					26
02	203	N	66	-0-	-137	-0-	66	2			N	-0-					26

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
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	1495	-0-	-725	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1450	N	1226	-0-	-224	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3	3	8			27
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			27
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3	3	8			27
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2	2	8			27
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27

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
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					49
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	8			49
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	646	2	7	9	N	6	6	8			49
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	561	2	90	9	N	82	4	8			127
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	605	2	8	9	N	7	7	8			127
02	638	N	415	-0-	-223	-0-	412	2	3	9	N	3	3	8			127

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
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2040	N	934	-0-	-1106	-0-	933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
*02	2165	N	2160	-0-	-5	-0-	2158	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 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
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			34
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					34
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					34
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			34
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1038	2	153	9	N	139	98	1	2	8	73
02	812	N	343	-0-	-469	-0-	340	2	3	9	N	3	3	8			73

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	131	1	1033	2	Y	37	87	1			53
							41	9									
10	1147	N	427	-0-	-720	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					53
11	1410	N	386	-0-	-1024	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	8			53
12	1240	N	908	-0-	-332	-0-	13	1	895	2	Y	-0-					53
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	839	2	Y	-0-					53
02	1160	X	1118	-0-	-42	-0-	6	1	1112	2	Y	-0-					53

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
09	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	348	1	2739	2	Y	36	89	1			44
							40	9									
10	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	160	1	2403	2	Y	-0-					44
11	3690	X	2703	-0-	-987	-0-	2703	2			Y	-0-					44
12	3689	X	2680	-0-	-1009	-0-	38	1	2642	2	Y	-0-					44
01	3627	X	2251	-0-	-1376	-0-	37	1	2214	2	Y	-0-					44
02	3016	X	1946	-0-	-1070	-0-	11	1	1935	2	Y	-0-					44

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
*03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	8			37
*04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			37
*05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	8			37
*06	1710	X	1524	-0-	-186	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8			37
*07	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2	8			37
*08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			37
*09	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			37
*10	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			37
*11	1320	N	910	-0-	-410	-0-	909	2	1	9	Y	1	1	8			37
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			37
*01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	8			37
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	8			37

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					45
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					45
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					45
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					48
11		5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

09	19050	X	18854	-0-	-196	-0-	18774	2	80	9	N	73					139
10	19840	X	19174	-0-	-666	-0-	19043	2	131	9	N	119	175	1			83
11	19200	X	18491	-0-	-709	-0-	18415	2	76	9	N	69					152
12	19840	X	18712	-0-	-1128	-0-	18629	2	83	9	N	75	179	1			48
01	19840	X	17018	-0-	-2822	-0-	16930	2	88	9	N	80	9	8			119
02	18212	X	8370	-0-	-9842	-0-	8260	2	110	9	N	100	183	1			36

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					41
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					41
11	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			N	-0-					41
12	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	5	2			N	-0-					41
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

09	39960	X	31128	-0-	-8832	-0-	120 232	1 9	30776	2	N	211	352	1	21	8	44
10	40951	X	31768	-0-	-9183	-0-	116 275	1 9	31377	2	N	250	178	1	11	8	105
11	32910	X	30877	-0-	-2033	-0-	108 296	1 9	30473	2	N	269	182	1	23	8	169
12	33728	X	31893	-0-	-1835	-0-	124 319	1 9	31450	2	N	290	356	1	33	8	70
01	33046	X	31601	-0-	-1445	-0-	124 308	1 9	31169	2	N	280	258	1	31	8	61
02	30102	X	14162	-0-	-15940	-0-	100 261	1 9	13801	2	N	237	185	1	24	8	89

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

09	22020	X	20798	-0-	-1222	-0-	20608	2	190	9	N	173	177	1	28	8	249
10	22754	X	21262	-0-	-1492	-0-	21089	2	173	9	N	157	176	1	14	8	216
11	21210	X	20731	-0-	-479	-0-	20577	2	154	9	N	140	27	8			329
12	21917	X	20556	-0-	-1361	-0-	20323	2	233	9	N	212	362	1	30	8	149
01	21855	X	19913	-0-	-1942	-0-	19833	2	80	9	N	73	33	8			189
02	20097	X	8735	-0-	-11362	-0-	8621	2	114	9	N	104	179	1	20	8	94

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	Y	9	29	1			17
							10	9									
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	95	1	593	2	Y	9					26
							10	9									
11	900	N	761	-0-	-139	-0-	103	1	648	2	Y	9					35
							10	9									
12	930	N	721	-0-	-209	-0-	102	1	611	2	Y	7					42
							8	9									
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	104	1	604	2	Y	15	31	1			26
							17	9									
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					26

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	Y	8	28	1			16
							9	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	260	1	1632	2	Y	10					26
							11	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	246	1	1551	2	Y	9					35
							10	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	257	1	1532	2	Y	9					44
							10	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	263	1	1525	2	Y	21	33	1			32
							23	9									
02	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	223	1	1290	2	Y	9					41
							10	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	10 10	1 9	78	2	Y	9	27	1			16
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	9 11	1 9	53	2	Y	10					26
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	7 9	1 9	44	2	Y	8					34
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	7 2	1 9	40	2	Y	2					36
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	53	2	Y	10	27	1			19
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					19

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
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-
02	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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	56	2	Y	9	22	1			15
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	53	2	Y	9					24
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	52	2	Y	9					33
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	53	2	Y	7					40
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	51	2	Y	16	30	1			26
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	49	2	Y	7					33

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	126	1	983	2	Y	9	22	1			15
							10	9									
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	139	1	872	2	Y	9					24
							10	9									
11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	121	1	765	2	Y	9					33
							10	9									
12	1054	N	851	-0-	-203	-0-	121	1	722	2	Y	7					40
							8	9									
01	1023	N	843	-0-	-180	-0-	121	1	704	2	Y	16	30	1			26
							18	9									
02	870	N	728	-0-	-142	-0-	106	1	614	2	Y	7					33
							8	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

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-
02	OBSERVE	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	8940	X	7702	-0-	-1238	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7981	-0-	-1257	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8497	-0-	-1553	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	7870	-0-	-2515	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
01	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
*02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	319	X	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

09	38460	X	32766	-0-	-5694	-0-	32766	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	33318	-0-	-6424	-0-	33318	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	32578	-0-	-4172	-0-	32578	2			N	-0-					-0-
12	37975	X	28939	-0-	-9036	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34270	-0-	-3705	-0-	34270	2			N	-0-					-0-
*02	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-	33939	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

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_____ 08/03/2015

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

09	1080 N	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					185
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					185
11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					185
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					185
01	961 N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					185
02	1044 N	860	-0-	-184	-0-	11	9			N	10					50

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	174	1			2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	5	8			79
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15690 08/11/2019

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	690	2	41	9	N	37					167
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	678	2	14	9	N	13					180
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	639	2	17	9	N	15					195
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	640	2	40	9	N	36	180	1			51
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	740	2	40	9	N	36					87
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	653	2	47	9	N	43					130

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					360
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					360
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					360
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	175	-0-	-365	-0-	11 1	1 9	163	3	Y	1					11
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	303	3	Y	17					28
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	251	3	Y	3	15	1			16
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	104	3	Y	4					20
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	253	3	Y	6					26
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					26

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	29	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	26	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		39	-0-	39	73	1	1	38	3	Y	-0-					1
10	T. A.		86	-0-	86	159	3	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		19	-0-	19	178	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	208	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	239	X	31	-0-	-208	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	234	1	291	3	Y	33					306
							36	9									
10	713	N	379	-0-	-334	-0-	255	1	54	3	Y	64					370
							70	9									
11	570	N	16	-0-	-554	-0-	16	1			Y	-0-					370
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	9	Y	110	184	1			296
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	18					314
							20	9									
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					314

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	308	1	66	9	N	60					194
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	344	1	79	9	N	72	179	1			87
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	268	1	47	9	N	43					130
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	306	1	28	9	N	25					155
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	228	1	89	9	N	81					236
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					236

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	83 85	1 9	119	3	Y	77					268
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	54 98	1 9	150	3	Y	89	186	1			171
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	7 31	1 9	5	3	Y	28					199
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25 54	1 9	154	3	Y	49	191	1			57
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					57
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					57

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			237
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	237	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		332	-0-	332	909	24	1	308	3	Y	-0-					74
10	T. A.		434	-0-	434	1343	31	1	388	3	Y	14					88
							15	9									
11	T. A.		212	-0-	212	1555	16	1	196	3	Y	-0-					88
12	T. A.		290	-0-	290	1845	21	1	269	3	Y	-0-					88
01	T. A.		203	-0-	203	2048	14	1	189	3	Y	-0-					88
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	1845					Y	NO RPT					88

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		388	-0-	388	669	28	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		263	-0-	263	932	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		60	-0-	60	992	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		378	-0-	378	1370	27	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	1655	X	285	-0-	-1370	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	9060	X	8789	-0-	-271	-0-	564	1	8184	3	Y	37	27	1			31
							41	9									
10	9362	X	9142	-0-	-220	-0-	596	1	8494	3	Y	47	47	1			31
							52	9									
11	8850	X	7937	-0-	-913	-0-	523	1	7361	3	Y	48	42	1			37
							53	9									
12	8897	X	8324	-0-	-573	-0-	539	1	7742	3	Y	39	41	1			35
							43	9									
01	9083	X	8485	-0-	-598	-0-	577	1	7856	3	Y	47	33	1			49
							52	9									
02	8555	X	NO RPT	-0-	-8555	-0-					Y	NO RPT					49

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9797	-0-	-643	-0-	630	1	9139	3	Y	25	18	1			21
							28	9									
10	10788	X	9839	-0-	-949	-0-	643	1	9163	3	Y	30	31	1			20
							33	9									
11	10320	X	8595	-0-	-1725	-0-	568	1	7993	3	Y	31	27	1			24
							34	9									
12	10354	X	9682	-0-	-672	-0-	629	1	9032	3	Y	19	26	1			17
							21	9									
01	10199	X	9567	-0-	-632	-0-	653	1	8890	3	Y	22	16	1			23
							24	9									
02	9483	X	NO RPT	-0-	-9483	-0-					Y	NO RPT					23

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	214	1	3111	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	217	1	3087	3	Y	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	228	1	3209	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	240	1	3449	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	223	1	3028	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10731	-0-	-369	-0-	10636	3	95	9	Y	86	60	1			72
10	11377	X	11061	-0-	-316	-0-	10952	3	109	9	Y	99	105	1			66
11	11010	X	10431	-0-	-579	-0-	10314	3	117	9	Y	106	90	1			82
12	11377	X	10310	-0-	-1067	-0-	10274	3	36	9	Y	33	85	1			30
01	11098	X	10131	-0-	-967	-0-	10087	3	44	9	Y	40	29	1			41
02	10005	X	NO RPT	-0-	-10005	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	1197	1	17377	3	Y	92	64	1			77
							101	9									
10	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	1267	1	18053	3	Y	105	112	1			70
							116	9									
11	18390	X	18358	-0-	-32	-0-	1210	1	17024	3	Y	113	96	1			87
							124	9									
12	19003	X	18850	-0-	-153	-0-	1220	1	17529	3	Y	92	97	1			82
							101	9									
01	19003	X	18823	-0-	-180	-0-	1280	1	17426	3	Y	106	77	1			111
							117	9									
02	18154	X	NO RPT	-0-	-18154	-0-					Y	NO RPT					111

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
09	8070	X	7899	-0-	-171	-0-	291	1	7551	3	Y	52	24	1			62
							57	9									
10	8339	X	7348	-0-	-991	-0-	285	1	6976	3	Y	79	50	1			91
							87	9									
11	8040	X	7357	-0-	-683	-0-	293	1	7000	3	Y	58	77	1			72
							64	9									
12	8308	X	7703	-0-	-605	-0-	317	1	7316	3	Y	64	55	1			81
							70	9									
01	8308	X	6893	-0-	-1415	-0-	290	1	6528	3	Y	68	50	1			99
							75	9									
02	7627	X	NO RPT	-0-	-7627	-0-					Y	NO RPT					99

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
09	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	845	1	12271	3	Y	47					198
							52	9									
10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	891	1	12696	3	Y	115					313
							127	9									
11	13140	X	12628	-0-	-512	-0-	836	1	11767	3	Y	23	175	1			161
							25	9									
12	13516	X	11728	-0-	-1788	-0-	761	1	10931	3	Y	33					194
							36	9									
01	13578	X	10384	-0-	-3194	-0-	708	1	9636	3	Y	36					230
							40	9									
02	12818	X	NO RPT	-0-	-12818	-0-					Y	NO RPT					230

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
09	18990	X	17601	-0-	-1389	-0-	650	1	16889	3	Y	56	35	1			60
							62	9									
10	19623	X	17681	-0-	-1942	-0-	690	1	16924	3	Y	61	50	1			71
							67	9									
11	18510	X	17223	-0-	-1287	-0-	690	1	16470	3	Y	57	84	1			44
							63	9									
12	18786	X	17273	-0-	-1513	-0-	715	1	16488	3	Y	64	50	1			58
							70	9									
01	18600	X	17423	-0-	-1177	-0-	739	1	16620	3	Y	58	68	1			48
							64	9									
02	17023	X	NO RPT	-0-	-17023	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	16710	X	16079	-0-	-631	-0-	1164	1	14819	3	Y	87	63	1			89
							96	9									
10	17267	X	16367	-0-	-900	-0-	1193	1	15056	3	Y	107	63	1			133
							118	9									
11	16560	X	11963	-0-	-4597	-0-	919	1	10969	3	Y	68	96	1			105
							75	9									
12	16957	X	15789	-0-	-1168	-0-	1122	1	14514	3	Y	139	182	1			62
							153	9									
01	16616	X	14887	-0-	-1729	-0-	1039	1	13732	3	Y	105	60	1			107
							116	9									
02	15312	X	NO RPT	-0-	-15312	-0-					Y	NO RPT					107

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
09	13470	X	12756	-0-	-714	-0-	469	1	12169	3	Y	107	123	1			197
							118	9									
10	13919	X	12724	-0-	-1195	-0-	491	1	12037	3	Y	178	250	1			125
							196	9									
11	13380	X	11940	-0-	-1440	-0-	475	1	11337	3	Y	116	124	1			117
							128	9									
12	13485	X	11972	-0-	-1513	-0-	492	1	11346	3	Y	122	126	1			113
							134	9									
01	13392	X	12146	-0-	-1246	-0-	510	1	11458	3	Y	162	127	1			148
							178	9									
02	12325	X	NO RPT	-0-	-12325	-0-					Y	NO RPT					148

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
09	11010	X	10352	-0-	-658	-0-	375	1	9743	3	Y	213	102	1			252
							234	9									
10	11315	X	9432	-0-	-1883	-0-	358	1	8766	3	Y	280	202	1			330
							308	9									
11	10950	X	10546	-0-	-404	-0-	413	1	9863	3	Y	245	281	1			294
							270	9									
12	11315	X	10583	-0-	-732	-0-	428	1	9861	3	Y	267	224	1			337
							294	9									
01	11191	X	10173	-0-	-1018	-0-	418	1	9406	3	Y	317	210	1			444
							349	9									
02	10208	X	NO RPT	-0-	-10208	-0-					Y	NO RPT					444

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
09	6810	X	6268	-0-	-542	-0-	227	1	5897	3	Y	131	61	1			154
							144	9									
10	7037	X	5944	-0-	-1093	-0-	224	1	5497	3	Y	203	124	1			233
							223	9									
11	6660	X	2998	-0-	-3662	-0-	117	1	2784	3	Y	88	198	1			123
							97	9									
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	285	1	6568	3	Y	160	94	1			189
							176	9									
01	6696	X	5862	-0-	-834	-0-	241	1	5419	3	Y	184	118	1			255
							202	9									
02	6061	X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					Y	NO RPT					255

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
09	14100	X	12030	-0-	-2070	-0-	869	1	11065	3	Y	87	63	1			89
							96	9									
10	14570	X	11968	-0-	-2602	-0-	870	1	10980	3	Y	107	63	1			133
							118	9									
11	14100	X	9624	-0-	-4476	-0-	738	1	8802	3	Y	76	96	1			113
							84	9									
12	13888	X	10409	-0-	-3479	-0-	736	1	9516	3	Y	143	192	1			64
							157	9									
01	13082	X	11340	-0-	-1742	-0-	789	1	10435	3	Y	105	62	1			107
							116	9									
02	11629	X	NO RPT	-0-	-11629	-0-					Y	NO RPT					107

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
09	15510	X	15052	-0-	-458	-0-	549	1	14257	3	Y	224	121	1			237
							246	9									
10	16027	X	14842	-0-	-1185	-0-	571	1	14003	3	Y	244	199	1			282
							268	9									
11	15510	X	14161	-0-	-1349	-0-	559	1	13349	3	Y	230	337	1			175
							253	9									
12	15779	X	14490	-0-	-1289	-0-	591	1	13618	3	Y	255	200	1			230
							281	9									
01	15562	X	14322	-0-	-1240	-0-	599	1	13471	3	Y	229	273	1			186
							252	9									
02	14558	X	NO RPT	-0-	-14558	-0-					Y	NO RPT					186

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
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	1040	1	13244	3	Y	122	89	1			124
							134	9									
10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	1079	1	13619	3	Y	151	88	1			187
							166	9									
11	14250	X	13496	-0-	-754	-0-	1034	1	12345	3	Y	106	134	1			159
							117	9									
12	14725	X	14289	-0-	-436	-0-	1010	1	13060	3	Y	199	269	1			89
							219	9									
01	14725	X	14315	-0-	-410	-0-	995	1	13158	3	Y	147	87	1			149
							162	9									
02	13949	X	NO RPT	-0-	-13949	-0-					Y	NO RPT					149

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
09	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	231	1	5985	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	250	1	6129	3	Y	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	278	1	6634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6634	X	6412	-0-	-222	-0-	267	1	6145	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	263	1	5911	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10410	X	9542	-0-	-868	-0-	689	1	8776	3	Y	70	49	1			71
							77	9									
10	10757	X	8634	-0-	-2123	-0-	628	1	7920	3	Y	78	50	1			99
							86	9									
11	10410	X	8278	-0-	-2132	-0-	635	1	7581	3	Y	56	71	1			84
							62	9									
12	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	672	1	8692	3	Y	115	148	1			51
							127	9									
01	9858	X	9690	-0-	-168	-0-	675	1	8925	3	Y	82	50	1			83
							90	9									
02	9222	X	NO RPT	-0-	-9222	-0-					Y	NO RPT					83

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20940	X	20027	-0-	-913	-0-	1451	1	18480	3	Y	87	63	1			89
							96	9									
10	21638	X	20447	-0-	-1191	-0-	1493	1	18836	3	Y	107	63	1			133
							118	9									
11	20550	X	18850	-0-	-1700	-0-	1451	1	17315	3	Y	76	96	1			113
							84	9									
12	21049	X	19316	-0-	-1733	-0-	1375	1	17784	3	Y	143	192	1			64
							157	9									
01	21018	X	19375	-0-	-1643	-0-	1354	1	17905	3	Y	105	62	1			107
							116	9									
02	19372	X	NO RPT	-0-	-19372	-0-					Y	NO RPT					107

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	7899	-0-	-2121	-0-	291	1	7552	3	Y	51	33	1			61
							56	9									
10	8432	X	7286	-0-	-1146	-0-	284	1	6957	3	Y	41	75	1			27
							45	9									
11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	415	1	9900	3	Y	52	33	1			46
							57	9									
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	436	1	10061	3	Y	137	43	1			140
							151	9									
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	441	1	9908	3	Y	201	127	1			214
							221	9									
02	10034	X	NO RPT	-0-	-10034	-0-					Y	NO RPT					214

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	9591	-0-	-1359	-0-	354	1	9182	3	Y	50	42	1			62
							55	9									
10	10354	X	9540	-0-	-814	-0-	372	1	9109	3	Y	54	80	1			36
							59	9									
11	10020	X	7000	-0-	-3020	-0-	280	1	6679	3	Y	37	40	1			33
							41	9									
12	10354	X	2739	-0-	-7615	-0-	113	1	2616	3	Y	9	31	1			11
							10	9									
01	10199	X	5903	-0-	-4296	-0-	251	1	5635	3	Y	15	10	1			16
							17	9									
02	7105	X	NO RPT	-0-	-7105	-0-					Y	NO RPT					16

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24480	X	24191	-0-	-289	-0-	893	1	23174	3	Y	113	70	1			120
							124	9									
10	25296	X	23765	-0-	-1531	-0-	926	1	22706	3	Y	121	100	1			141
							133	9									
11	24480	X	23025	-0-	-1455	-0-	921	1	21977	3	Y	115	169	1			87
							127	9									
12	25296	X	23211	-0-	-2085	-0-	959	1	22111	3	Y	128	100	1			115
							141	9									
01	25296	X	22482	-0-	-2814	-0-	952	1	21401	3	Y	117	137	1			95
							129	9									
02	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					95

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	9985	-0-	-1085	-0-	368	1	9556	3	Y	55	62	1			99
							61	9									
10	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-	390	1	9551	3	Y	88	125	1			62
							97	9									
11	10770	X	9796	-0-	-974	-0-	391	1	9340	3	Y	59	62	1			59
							65	9									
12	10664	X	10303	-0-	-361	-0-	426	1	9811	3	Y	60	63	1			56
							66	9									
01	10664	X	10213	-0-	-451	-0-	431	1	9692	3	Y	82	64	1			74
							90	9									
02	9657	X	NO RPT	-0-	-9657	-0-					Y	NO RPT					74

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14234	-0-	-1006	-0-	1033	1	13162	3	Y	35	25	1			36
							39	9									
10	15748	X	13415	-0-	-2333	-0-	982	1	12388	3	Y	41	25	1			52
							45	9									
11	15090	X	13158	-0-	-1932	-0-	1015	1	12110	3	Y	30	37	1			45
							33	9									
12	15438	X	14082	-0-	-1356	-0-	1006	1	13013	3	Y	57	77	1			25
							63	9									
01	15159	X	14076	-0-	-1083	-0-	987	1	13042	3	Y	43	25	1			43
							47	9									
02	13746	X	NO RPT	-0-	-13746	-0-					Y	NO RPT					43

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31140	X	31140	-0-	-0-	-0-	1977	1	28701	3	Y	420	293	1			352
							462	9									
10	31620	X	30912	-0-	-708	-0-	1992	1	28388	3	Y	484	515	1			321
							532	9									
11	30600	X	28342	-0-	-2258	-0-	1843	1	25929	3	Y	518	440	1			399
							570	9									
12	31620	X	30570	-0-	-1050	-0-	1960	1	28148	3	Y	420	445	1			374
							462	9									
01	31620	X	30610	-0-	-1010	-0-	2058	1	28013	3	Y	490	355	1			509
							539	9									
02	30102	X	NO RPT	-0-	-30102	-0-					Y	NO RPT					509

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. (I) GAS 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	20760	X	19406	-0-	-1354	-0-	714	1	18540	3	Y	138	117	1			173
							152	9									
10	21111	X	19461	-0-	-1650	-0-	756	1	18539	3	Y	151	224	1			100
							166	9									
11	20430	X	18429	-0-	-2001	-0-	735	1	17551	3	Y	130	114	1			116
							143	9									
12	21018	X	18905	-0-	-2113	-0-	784	1	18066	3	Y	50	109	1			57
							55	9									
01	20646	X	18769	-0-	-1877	-0-	798	1	17936	3	Y	32	52	1			37
							35	9									
02	17893	X	NO RPT	-0-	-17893	-0-					Y	NO RPT					37

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16547	-0-	-823	-0-	1202	1	15306	3	Y	35	25	1			36
							39	9									
10	17949	X	16752	-0-	-1197	-0-	1227	1	15479	3	Y	42	25	1			53
							46	9									
11	17100	X	15786	-0-	-1314	-0-	1218	1	14535	3	Y	30	38	1			45
							33	9									
12	17546	X	16081	-0-	-1465	-0-	1150	1	14868	3	Y	57	77	1			25
							63	9									
01	17360	X	15933	-0-	-1427	-0-	1117	1	14769	3	Y	43	25	1			43
							47	9									
02	16008	X	NO RPT	-0-	-16008	-0-					Y	NO RPT					43

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24180	X	22982	-0-	-1198	-0-	1453	1	21087	3	Y	402	281	1			337
							442	9									
10	24986	X	23421	-0-	-1565	-0-	1503	1	21409	3	Y	463	493	1			307
							509	9									
11	24180	X	21812	-0-	-2368	-0-	1411	1	19854	3	Y	497	422	1			382
							547	9									
12	24118	X	22100	-0-	-2018	-0-	1410	1	20247	3	Y	403	427	1			358
							443	9									
01	23746	X	21686	-0-	-2060	-0-	1449	1	19720	3	Y	470	340	1			488
							517	9									
02	21953	X	NO RPT	-0-	-21953	-0-					Y	NO RPT					488

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	1102	1	28603	3	Y	235	146	1			251
							259	9									
10	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	1180	1	28928	3	Y	255	210	1			296
							281	9									
11	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	1175	1	28042	3	Y	240	353	1			183
							264	9									
12	30380	X	29935	-0-	-445	-0-	1232	1	28408	3	Y	268	210	1			241
							295	9									
01	30380	X	29357	-0-	-1023	-0-	1238	1	27848	3	Y	246	287	1			200
							271	9									
02	28362	X	NO RPT	-0-	-28362	-0-					Y	NO RPT					200

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2200	1	700	2	N	3					95
							3	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1519	1	1454	2	N	20					115
							22	9									
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	1644	1	1486	2	N	5					120
							6	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3132	1	1528	2	N	7					127
							8	9									
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2077	1	1529	2	N	2					129
							2	9									
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1669	1	1380	2	N	-0-					129

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

09	3000	N	3062	-0-	62	62	2319	1	739	2	N	4					112
							4	9									
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	269	1	258	2	N	-0-					112
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	215	1	194	2	N	-0-					112
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	333	1	162	2	N	-0-					112
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	225	1	165	2	N	-0-					112
*02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	190	1	157	2	N	-0-					112

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

09	780	N	683	-0-	-97	-0-	672	2	11	9	N	10					57
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					57
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					57
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					57
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	N	9	9	8			57
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					68

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

09	2190	X	960	-0-	-1230	-0-	960	2			N	-0-					137
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18					155
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	N	12					167
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	N	8					175
01	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2130	2	13	9	N	12					187
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					187

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					121
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					121
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					121
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	20	1			101
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1209	2	22	9	N	20					121
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					121

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
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					124
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6					130
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15					145
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					150
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1053	2	50	9	N	45					195
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	439	2	33	9	N	30					225

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

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					52
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					52
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					52
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					102
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					102
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8			102
*12	1085	N	780	-0-	-305	-0-	780	2			N	-0-					102
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					102
02	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-					102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					109
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					109
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					109
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					27
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					27
11	1020	N	327	-0-	-693	-0-	327	2			N	-0-					27
*12	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					27
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					27
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

09	450	X	333	-0-	-117	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83
10	465	X	456	-0-	-9	-0-	8	1	339	2	Y	99	160	1	2	8	20
							109	9									
11	450	X	200	-0-	-250	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					20
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
02	435	X	11	-0-	-424	-0-	11	2			Y	-0-					20

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					106
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					106
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					106
*12	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					106
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					106
02	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-					106

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
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	Y	12	10	1			5
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2284	2	36	9	Y	33	28	1			10
11	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	1652	2	6	9	Y	5	5	8			10
*12	2356	X	1802	-0-	-554	-0-	1721	2	81	9	Y	74	68	1	3	8	13
01	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	827	2			Y	-0-					13
02	2175	X	2018	-0-	-157	-0-	1989	2	29	9	Y	26	29	1			10

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					95
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					95
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					95
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8			95
02	609	N	523	-0-	-86	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			95

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
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					27
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					27
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					27
*12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					27
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					27
02	464	N	399	-0-	-65	-0-	399	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					51
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					51
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					51
*12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					51
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					51
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					51

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
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					47
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					47
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					47
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					30
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			30
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			30
*12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					30
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					30
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					30
*12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					30
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					14
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					14
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	6	1	225	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					14

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					45
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					45
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					45
*12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					45
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					45
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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 #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					107
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					107
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					107
*12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					107
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					107
02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	270	2	N	1	1	8			97
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					97
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-					97
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					97
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					97
02	319	N	191	-0-	-128	-0-	6	1	185	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					76
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					76
*12	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					76
01	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					76
02	609	N	51	-0-	-558	-0-	51	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					174
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	N	-0-					174
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	3	1	123	2	N	-0-					174
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	N	-0-					174
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-					174
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	2	1	78	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					77
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					77
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					77
*12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					77
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					77
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1820	2	179	9	N	163	163	1			27
10	1953	N	1495	-0-	-458	-0-	1495	2			N	-0-					27
11	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1652	2			N	-0-					27
*12	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-					27
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					27
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1416	-0-	-864	-0-	1372	2	44	9	Y	40	69	1			41
10	2356	X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			Y	-0-					41
11	1680	X	1515	-0-	-165	-0-	1515	2			Y	-0-					41
*12	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	1357	2			Y	-0-					41
01	1767	X	1322	-0-	-445	-0-	1321	2	1	9	Y	1	1	8			41
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					41

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
11	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	5			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					27
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					27
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					27
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					27
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					28
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					28
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
11	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

09	1620	X	364	-0-	-1256	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					10
10	1674	X	190	-0-	-1484	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					10
11	1170	X	87	-0-	-1083	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					10
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					10
01	372	X	137	-0-	-235	-0-	4	1	132	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					10

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

09	2700	X	2164	-0-	-536	-0-	2120	2	44	9	Y	40	107	1			64
10	2201	X	1498	-0-	-703	-0-	1498	2			Y	-0-					64
11	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	2076	2			Y	-0-					64
*12	3131	X	1746	-0-	-1385	-0-	1746	2			Y	-0-					64
01	3131	X	1632	-0-	-1499	-0-	1632	2			Y	-0-					64
02	2088	X	2057	-0-	-31	-0-	2057	2			Y	-0-					64

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					60
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			60
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					60
*12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					60
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					60
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					107
11	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

09	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1376	2			N	-0-					40
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			N	-0-					40
11	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					40
*12	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					40
01	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					40
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					25
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			25
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					25
*12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					25
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					107
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			107
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					107
*12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					107
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					107
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					107

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					26
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			26
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	519	2	1	9	N	1	1	8			26
*12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					26
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	2	8			26
02	493	N	322	-0-	-171	-0-	322	2			N	-0-					26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

09	780	N	754	-0-	-26	-0-	752	2	2	9	N	2	2	8			30
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					30
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					30
*12	775	N	681	-0-	-94	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			30
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			30
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2	2	8			30

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					27
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					27
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					27
*12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					27
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					27
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			Y	-0-					27

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					27
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					27
*12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			27
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					27
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1	1	8			216
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			216
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8	183	1			41
*12	775	N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1	1	8			41
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	605	2	56	9	N	51					92
02	725	N	409	-0-	-316	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			92

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					47
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					47
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

09	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1118	2	123	9	N	112					151
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2806	2	2	9	N	2	2	8			151
11	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	2253	2	3	9	N	3	1	8			153
*12	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	1722	2	61	9	N	55	181	1	1	8	26
01	2821	X	585	-0-	-2236	-0-	585	2			N	-0-					26
02	2175	N	537	-0-	-1638	-0-	537	2			N	-0-					26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

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	5			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					149
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					149
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					149
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					87
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					87
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					87
*12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					87
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					65
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					65
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			65
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	843	2	155	9	N	141	179	1			27
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					27
02	580	N	516	-0-	-64	-0-	516	2			N	-0-					27

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2219	2	52	9	N	47					153
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					153
11	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			153
*12	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	8			153
01	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					153
*02	2513	N	2068	-0-	-445	-0-	1994	2	74	9	N	67	190	1			30

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	1050 146	1 9	2205	2	N	133	171	1	1	8	41
10	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	1085 52	1 9	2397	2	N	47	4	8			84
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1050 58	1 9	2871	2	N	53	2	8			135
*12	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	1085 30	1 9	1702	2	N	27	3	8			159
01	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	1085 42	1 9	2262	2	N	38	157	1	5	8	35
02	3857	X	3240	-0-	-617	-0-	1015 30	1 9	2195	2	N	27	2	8			60

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					94
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					94
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			139
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					139
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					139
*12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					139
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					139
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

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	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
09	12840	X	12371	-0-	-469	-0-	12315	2	56	9	N	51					95
10	13268	X	12480	-0-	-788	-0-	12435	2	45	9	N	41	7	8			129
11	12840	X	12706	-0-	-134	-0-	12667	2	39	9	N	35	4	8			160
*12	12958	X	12225	-0-	-733	-0-	12015	2	210	9	N	191	169	1	3	8	179
01	12958	X	12158	-0-	-800	-0-	12158	2			N	-0-					179
02	12296	X	12096	-0-	-200	-0-	12092	2	4	9	N	4	3	8			180

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3465	2	59	9	N	54	2	8			117
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3377	2	114	9	N	104	178	1	5	8	38
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3312	2	24	9	N	22					60
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	9	N	49	4	8			105
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3096	2	55	9	N	50	1	8			154
*02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2836	2	24	9	N	22	4	8			172

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
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	194	1	2018	2	Y	3	3	8			178
							3	9									
10	2511	X	1755	-0-	-756	-0-	159	1	1592	2	Y	4	4	8			178
							4	9									
11	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	131	1	1254	2	Y	8	3	8			183
							9	9									
12	2418	X	1446	-0-	-972	-0-	136	1	1303	2	Y	6	6	8			183
							7	9									
01	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	73	1	520	2	Y	6	4	8			185
							7	9									
02	2146	X	604	-0-	-1542	-0-	61	1	543	2	Y	-0-					185

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23730	X	22377	-0-	-1353	-0-	2460	1	19596	2	Y	292	352	1	5	8	137
							321	9									
10	23932	X	22672	-0-	-1260	-0-	2542	1	19813	2	Y	288	177	1	4	8	244
							317	9									
11	23130	X	21582	-0-	-1548	-0-	2460	1	18775	2	Y	315	347	1	9	8	203
							347	9									
12	23777	X	22088	-0-	-1689	-0-	2542	1	19246	2	Y	273	359	1	10	8	107
							300	9									
01	23405	X	22047	-0-	-1358	-0-	2542	1	19103	2	Y	365	360	1	7	8	105
							402	9									
02	21634	X	20216	-0-	-1418	-0-	2378	1	17588	2	Y	227	177	1	8	8	147
							250	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

09	6960	X	6690	-0-	-270	-0-	6474	2	216	9	N	196	185	1	1	8	64
10	7192	X	5990	-0-	-1202	-0-	5989	2	1	9	N	1	1	8			64
11	6810	X	6795	-0-	-15	-0-	6742	2	53	9	N	48	3	8			109
*12	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5892	2	7	9	N	6	3	8			112
01	6913	X	5950	-0-	-963	-0-	5946	2	4	9	N	4	1	8			115
02	6583	X	5516	-0-	-1067	-0-	5392	2	124	9	N	113	191	1	4	8	33

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

09	8370	X	7360	-0-	-1010	-0-	7353	2	7	9	N	6	1	8			75
10	8618	X	8519	-0-	-99	-0-	8517	2	2	9	N	2	2	8			75
11	8610	X	7102	-0-	-1508	-0-	7102	2			N	-0-					75
*12	8897	X	6368	-0-	-2529	-0-	6368	2			N	-0-					75
01	8897	X	7544	-0-	-1353	-0-	7542	2	2	9	N	2					77
*02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8068	2	130	9	N	118	159	1			36

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

09	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7301	2	7	9	N	6	6	8			109
10	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7279	2	10	9	N	9	9	8			109
11	7170	X	7141	-0-	-29	-0-	7135	2	6	9	N	5	5	8			109
*12	7564	X	7125	-0-	-439	-0-	7116	2	9	9	N	8	8	8			109
01	7564	X	7036	-0-	-528	-0-	7029	2	7	9	N	6	6	8			109
02	7076	X	6564	-0-	-512	-0-	6542	2	22	9	N	20	10	8			119

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9511	2	75	9	N	68	2	8			105
10	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	6495	2	48	9	N	44	7	8			142
11	6720	X	6117	-0-	-603	-0-	6099	2	18	9	N	16	1	8			157
*12	8649	X	6379	-0-	-2270	-0-	6372	2	7	9	N	6	6	8			157
01	8649	X	6261	-0-	-2388	-0-	6198	2	63	9	N	57	183	1	2	8	29
02	8091	X	5629	-0-	-2462	-0-	5621	2	8	9	N	7	3	8			33

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

09	18060	X	15923	-0-	-2137	-0-	15839	2	84	9	N	76	1	8			277
10	17794	X	15546	-0-	-2248	-0-	15465	2	81	9	N	74	180	1	1	8	170
11	17130	X	13211	-0-	-3919	-0-	13128	2	83	9	N	75	183	1			62
*12	16647	X	14588	-0-	-2059	-0-	14493	2	95	9	N	86					148
01	16647	X	14438	-0-	-2209	-0-	14339	2	99	9	N	90					238
02	15399	X	13591	-0-	-1808	-0-	13500	2	91	9	N	83	178	1	2	8	141

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

09	5430	X	4861	-0-	-569	-0-	4723	2	138	9	N	125	3	8			147
10	5549	X	4869	-0-	-680	-0-	4862	2	7	9	N	6	6	8			147
11	5040	X	4019	-0-	-1021	-0-	3938	2	81	9	N	74	181	1	3	8	37
*12	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4785	2	8	9	N	7	7	8			37
01	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			37
02	4698	X	3964	-0-	-734	-0-	3947	2	17	9	N	15	6	8			46

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	15660	X	13742	-0-	-1918	-0-	13610	2	132	9	N	120	181	1	2	8	77
10	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16060	2	10	9	N	9	9	8			77
11	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	15484	2	277	9	N	252	179	1	4	8	146
*12	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15638	2	226	9	N	205	180	1	10	8	161
01	16058	X	15432	-0-	-626	-0-	15426	2	6	9	N	5	5	8			161
02	15225	X	13818	-0-	-1407	-0-	13564	2	254	9	N	231	347	1	8	8	37

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
09	6660	X	6312	-0-	-348	-0-	6210	2	102	9	N	93	1	8			177
10	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	6478	2	32	9	N	29	175	1	2	8	29
11	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	6851	2	13	9	N	12	2	8			39
*12	7502	X	5597	-0-	-1905	-0-	5589	2	8	9	N	7	2	8			44
01	6634	X	5453	-0-	-1181	-0-	5447	2	6	9	N	5	2	8			47
02	6641	X	3733	-0-	-2908	-0-	3727	2	6	9	N	5	2	8			50

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
09	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8648	2	59	9	N	54	2	8			206
10	9362	X	8865	-0-	-497	-0-	8742	2	123	9	N	112	157	1	7	8	154
11	9060	X	6437	-0-	-2623	-0-	6403	2	34	9	N	31	3	8			182
*12	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8518	2	182	9	N	165	191	1	7	8	149
01	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	8425	2	54	9	N	49	2	8			196
02	8410	X	7883	-0-	-527	-0-	7810	2	73	9	N	66	179	1	2	8	81

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	270	1	11857	2	N	60	4	8			131
							66	9									
10	12586	X	12274	-0-	-312	-0-	279	1	11966	2	N	26	10	8			147
							29	9									
11	12300	X	11907	-0-	-393	-0-	270	1	11460	2	N	161	169	1	7	8	132
							177	9									
*12	12710	X	11934	-0-	-776	-0-	279	1	11564	2	N	83	180	1	7	8	28
							91	9									
01	12710	X	11596	-0-	-1114	-0-	279	1	11255	2	N	56	7	8			77
							62	9									
02	11774	X	11066	-0-	-708	-0-	261	1	10706	2	N	90	10	8			157
							99	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8508	-0-	-1182	-0-	8491	2	17	9	N	15	2	8			194
10	9703	X	9087	-0-	-616	-0-	8934	2	153	9	N	139	181	1	8	8	144
11	9300	X	7237	-0-	-2063	-0-	7205	2	32	9	N	29	2	8			171
*12	9393	X	8018	-0-	-1375	-0-	7976	2	42	9	N	38	5	8			204
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9082	2	72	9	N	65	178	1	3	8	88
02	8497	X	8425	-0-	-72	-0-	8312	2	113	9	N	103	10	8			181

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4077	-0-	-1533	-0-	3977	2	100	9	N	91	169	1	1	8	30
10	6758	X	4593	-0-	-2165	-0-	4570	2	23	9	N	21	2	8			49
11	6540	X	909	-0-	-5631	-0-	876	2	33	9	N	30	2	8			77
*12	6758	X	4351	-0-	-2407	-0-	4297	2	54	9	N	49	4	8			122
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5404	2	48	9	N	44	4	8			162
02	4292	X	1218	-0-	-3074	-0-	1183	2	35	9	N	32	168	1	1	8	25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	8795	-0-	-1435	-0-	8715	2	80	9	N	73	177	1	3	8	128
10	10416	X	9609	-0-	-807	-0-	9535	2	74	9	N	67	8	8			187
11	9870	X	8555	-0-	-1315	-0-	8507	2	48	9	N	44	2	8			229
*12	10199	X	8662	-0-	-1537	-0-	8651	2	11	9	N	10	10	8			229
01	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	9311	2	9	9	N	8					237
02	8990	X	7562	-0-	-1428	-0-	7526	2	36	9	N	33	182	1	4	8	84

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
09	9360	X	8572	-0-	-788	-0-	8459	2	113	9	N	103	4	8			191
10	9672	X	8565	-0-	-1107	-0-	8523	2	42	9	N	38	10	8			219
11	9360	X	7967	-0-	-1393	-0-	7867	2	100	9	N	91	185	1	2	8	123
*12	9114	X	8333	-0-	-781	-0-	8241	2	92	9	N	84	10	8			197
01	9083	X	8175	-0-	-908	-0-	8114	2	61	9	N	55	189	1	3	8	60
02	8294	X	7547	-0-	-747	-0-	7435	2	112	9	N	102	6	8			156

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
09	7650	X	7211	-0-	-439	-0-	7123	2	88	9	N	80	177	1	7	8	95
10	7998	X	7372	-0-	-626	-0-	7309	2	63	9	N	57	2	8			150
11	7740	X	7182	-0-	-558	-0-	7131	2	51	9	N	46	2	8			194
*12	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	7029	2	56	9	N	51	3	8			242
01	7874	X	7048	-0-	-826	-0-	6960	2	88	9	N	80	180	1			142
02	6960	X	6499	-0-	-461	-0-	6421	2	78	9	N	71	1	8			212

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
09	12240	X	11694	-0-	-546	-0-	11616	2	78	9	N	71	3	8			201
10	12648	X	11843	-0-	-805	-0-	11639	2	204	9	N	185	175	1	7	8	204
11	12240	X	11376	-0-	-864	-0-	11249	2	127	9	N	115	188	1	1	8	130
*12	12307	X	11305	-0-	-1002	-0-	11127	2	178	9	N	162	179	1	6	8	107
01	12307	X	10488	-0-	-1819	-0-	10360	2	128	9	N	116	125	5	1	8	97
02	11310	X	9496	-0-	-1814	-0-	9372	2	124	9	N	113	4	8			206

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
09	18540	X	16751	-0-	-1789	-0-	1456	1	15167	2	N	116	177	1	11	8	183
							128	9									
10	19158	X	17084	-0-	-2074	-0-	1546	1	15430	2	N	98	10	8			271
							108	9									
11	18540	X	16209	-0-	-2331	-0-	1519	1	14551	2	N	126	182	1	9	8	206
							139	9									
12	17329	X	16741	-0-	-588	-0-	1569	1	15054	2	N	107	12	8			301
							118	9									
01	17329	X	13337	-0-	-3992	-0-	1632	1	11618	2	N	79	184	1	8	8	188
							87	9									
02	16182	X	15261	-0-	-921	-0-	1534	1	13625	2	N	93	10	8			271
							102	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
09	11550	X	10256	-0-	-1294	-0-	10233	2	23	9	N	21	2	8			154
10	11408	X	10329	-0-	-1079	-0-	10321	2	8	9	N	7	7	8			154
11	10740	X	10083	-0-	-657	-0-	10079	2	4	9	N	4	4	8			154
*12	10788	X	10070	-0-	-718	-0-	10062	2	8	9	N	7	7	8			154
01	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9966	2	3	9	N	3	3	8			154
02	9918	X	9201	-0-	-717	-0-	9194	2	7	9	N	6	6	8			154

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
09	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2398	2	113	9	N	103	2	8			178
10	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	2256	2	98	9	N	89	181	1	5	8	81
11	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2131	2	97	9	N	88	1	8			168
*12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2136	2	195	9	N	177	177	1	4	8	164
01	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2096	2	129	9	N	117	178	1	1	8	102
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1902	2	94	9	N	85	3	8			184

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
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5188	2	8	9	N	7	7	8			46
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	4441	2	8	9	N	7	7	8			46
11	4740	X	2385	-0-	-2355	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			46
*12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5430	2	92	9	N	84	10	8			120
01	5363	X	3861	-0-	-1502	-0-	3855	2	6	9	N	5	5	8			120
02	5017	X	3833	-0-	-1184	-0-	3831	2	2	9	N	2	2	8			120

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
09	15300	X	14554	-0-	-746	-0-	270	1	14139	2	N	132	186	1	4	8	88
							145	9									
10	15810	X	14507	-0-	-1303	-0-	279	1	14140	2	N	80	7	8			161
							88	9									
11	15300	X	14157	-0-	-1143	-0-	270	1	13628	2	N	235	182	1	3	8	211
							259	9									
*12	15624	X	14279	-0-	-1345	-0-	279	1	13791	2	N	190	189	1	10	8	202
							209	9									
01	15438	X	13738	-0-	-1700	-0-	279	1	13382	2	N	70	191	1	4	8	77
							77	9									
02	14065	X	12890	-0-	-1175	-0-	261	1	12484	2	N	132	7	8			202
							145	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
09	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1880	2	75	9	N	68	1	8			99
10	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	1913	2	6	9	N	5	5	8			99
11	2070	X	1898	-0-	-172	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8			99
*12	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	1893	2	4	9	N	4	4	8			99
01	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			99
02	1827	N	1748	-0-	-79	-0-	1739	2	9	9	N	8	8	8			99

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11151	-0-	-759	-0-	10715	2	436	9	N	396	357	1	10	8	134
10	12307	X	11094	-0-	-1213	-0-	10724	2	370	9	N	336	359	1	16	8	95
11	11460	X	10578	-0-	-882	-0-	10307	2	271	9	N	246	180	1	9	8	152
*12	11594	X	10198	-0-	-1396	-0-	9910	2	288	9	N	262	357	1	14	8	43
01	11563	X	10182	-0-	-1381	-0-	9954	2	228	9	N	207	169	1	9	8	72
02	10788	X	9298	-0-	-1490	-0-	9050	2	248	9	N	225	182	1	11	8	104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	15024	-0-	-1536	-0-	300 171	1 9	14553	2	N	155	179	1	4	8	97
10	16740	X	15440	-0-	-1300	-0-	310 194	1 9	14936	2	N	176	187	1	9	8	77
11	15810	X	14755	-0-	-1055	-0-	300 166	1 9	14289	2	N	151	179	1	7	8	42
*12	16213	X	14731	-0-	-1482	-0-	310 175	1 9	14246	2	N	159	157	1	6	8	38
01	15903	X	14493	-0-	-1410	-0-	310 111	1 9	14072	2	N	101	7	8			132
02	14529	X	13283	-0-	-1246	-0-	290 153	1 9	12840	2	N	139	184	1	7	8	80

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6580	-0-	-620	-0-	270 81	1 9	6229	2	N	74	155	1	3	8	38
10	7285	X	6400	-0-	-885	-0-	279 30	1 9	6091	2	N	27	8	8			57
11	7020	X	6416	-0-	-604	-0-	261 72	1 9	6083	2	N	65	3	8			119
*12	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	279 11	1 9	6058	2	N	10	10	8			119
01	6789	X	5929	-0-	-860	-0-	252 9	1 9	5668	2	N	8	3	8			124
02	6351	X	5957	-0-	-394	-0-	261 36	1 9	5660	2	N	33	6	8			151

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	8870	-0-	-2260	-0-	280 216	1 9	8374	2	N	196	180	1	8	8	130
10	11191	X	9982	-0-	-1209	-0-	300 264	1 9	9418	2	N	240	185	1	11	8	174
11	10470	X	6836	-0-	-3634	-0-	240 164	1 9	6432	2	N	149	183	1	3	8	137
12	10757	X	8943	-0-	-1814	-0-	270 418	1 9	8255	2	N	380	346	1	6	8	165
01	10633	X	761	-0-	-9872	-0-	100 4	1 9	657	2	N	4					169
*02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	240 348	1 9	9868	2	N	316	331	1	15	8	139

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	14815	-0-	-845	-0-	14753	2	62	9	N	56	2	8			104
10	16182	X	15149	-0-	-1033	-0-	15093	2	56	9	N	51	3	8			152
11	15600	X	14668	-0-	-932	-0-	14596	2	72	9	N	65	164	1	6	8	47
*12	15686	X	14489	-0-	-1197	-0-	14460	2	29	9	N	26	4	8			69
01	15531	X	13927	-0-	-1604	-0-	13905	2	22	9	N	20	2	8			87
02	14326	X	12993	-0-	-1333	-0-	12849	2	144	9	N	131	167	1	4	8	47

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10104	2	245	9	N	223	158	1	5	8	147
10	12462	X	11755	-0-	-707	-0-	11592	2	163	9	N	148	161	1	17	8	117
11	11910	X	11449	-0-	-461	-0-	11297	2	152	9	N	138	175	1	8	8	72
*12	12276	X	9598	-0-	-2678	-0-	9455	2	143	9	N	130	15	8			187
01	11749	X	8730	-0-	-3019	-0-	8573	2	157	9	N	143	189	1	6	8	135
02	11078	X	7615	-0-	-3463	-0-	7468	2	147	9	N	134	188	1	13	8	68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980																	
09	17430	X	15631	-0-	-1799	-0-	15321	2	310	9	N	282	361	1	3	8	106
10	17329	X	15996	-0-	-1333	-0-	15712	2	284	9	N	258	180	1	7	8	177
11	16380	X	15520	-0-	-860	-0-	15226	2	294	9	N	267	346	1	3	8	95
*12	16771	X	14559	-0-	-2212	-0-	14309	2	250	9	N	227	180	1	10	8	132
01	16678	X	14978	-0-	-1700	-0-	14783	2	195	9	N	177	166	1	3	8	140
02	15109	X	13548	-0-	-1561	-0-	13244	2	304	9	N	276	364	1	7	8	45
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672																	
09	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	1348	1	26501	2	N	265	176	1	8	8	212
							292	9									
10	29295	X	27252	-0-	-2043	-0-	1270	1	25675	2	N	279	368	1	3	8	120
							307	9									
11	28350	X	27813	-0-	-537	-0-	1300	1	26113	2	N	364	371	1	2	8	111
							400	9									
12	29295	X	28099	-0-	-1196	-0-	1445	1	26290	2	N	331	356	1	4	8	82
							364	9									
01	29078	X	28415	-0-	-663	-0-	1411	1	26576	2	N	389	170	1	4	8	297
							428	9									
02	27202	X	25584	-0-	-1618	-0-	1276	1	23975	2	N	303	554	1	6	8	40
							333	9									
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																	
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	N	20	1	8			84
10	1240	N	770	-0-	-470	-0-	766	2	4	9	N	4	4	8			84
11	900	N	525	-0-	-375	-0-	518	2	7	9	N	6					90
12	868	N	304	-0-	-564	-0-	304	2			N	-0-					90
01	775	N	193	-0-	-582	-0-	189	2	4	9	N	4					94
02	522	N	211	-0-	-311	-0-	208	2	3	9	N	3					97
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																	
09	23850	X	22347	-0-	-1503	-0-	22099	2	248	9	N	225	360	1	9	8	57
10	24397	X	22609	-0-	-1788	-0-	22371	2	238	9	N	216	179	1	16	8	78
11	23190	X	21800	-0-	-1390	-0-	21528	2	272	9	N	247	178	1	5	8	142
*12	23684	X	21822	-0-	-1862	-0-	21483	2	339	9	N	308	353	1	17	8	80
01	23653	X	21430	-0-	-2223	-0-	21158	2	272	9	N	247	177	1	10	8	140
02	21605	X	19841	-0-	-1764	-0-	19537	2	304	9	N	276	354	1	13	8	49
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961																	
09	16530	X	15339	-0-	-1191	-0-	357	1	14981	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	16678	X	15133	-0-	-1545	-0-	374	1	14757	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	15900	X	14113	-0-	-1787	-0-	364	1	13560	2	N	172	155	1	1	8	43
							189	9									
12	15965	X	13835	-0-	-2130	-0-	379	1	13390	2	N	60	1	8			102
							66	9									
01	15965	X	13916	-0-	-2049	-0-	379	1	13439	2	N	89					191
							98	9									
02	14819	X	12290	-0-	-2529	-0-	363	1	11885	2	N	38	190	1			39
							42	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19950	X	18343	-0-	-1607	-0-	18234	2	109	9	N	99	167	1	6	8	54
10	20429	X	18498	-0-	-1931	-0-	18396	2	102	9	N	93	9	8			138
11	19230	X	17014	-0-	-2216	-0-	16926	2	88	9	N	80	186	1	4	8	28
*12	19406	X	17850	-0-	-1556	-0-	17718	2	132	9	N	120	10	8			138
01	19313	X	17433	-0-	-1880	-0-	17303	2	130	9	N	118	186	1	9	8	61
02	17719	X	15664	-0-	-2055	-0-	15548	2	116	9	N	105	8	8			158

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	16867	-0-	-1313	-0-	16615	2	252	9	N	229	181	1	19	8	186
10	18538	X	16887	-0-	-1651	-0-	16648	2	239	9	N	217	177	1	16	8	210
11	17580	X	16177	-0-	-1403	-0-	15933	2	244	9	N	222	178	1	16	8	238
*12	17887	X	16102	-0-	-1785	-0-	15829	2	273	9	N	248	356	1	18	8	112
01	17732	X	10241	-0-	-7491	-0-	10053	2	188	9	N	171	179	1	13	8	91
02	16298	X	16112	-0-	-186	-0-	15889	2	223	9	N	203	165	1	16	8	113

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	14524	2	505	9	N	459	356	1	10	8	264
10	16182	X	15012	-0-	-1170	-0-	14496	2	516	9	N	469	532	1	10	8	191
11	15300	X	14473	-0-	-827	-0-	13949	2	524	9	N	476	535	1	8	8	124
12	15748	X	14531	-0-	-1217	-0-	14015	2	516	9	N	469	361	1	14	8	218
01	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15424	2	398	9	N	362	358	1	8	8	214
02	14529	X	13455	-0-	-1074	-0-	12979	2	476	9	N	433	529	1	7	8	111

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25020	X	23526	-0-	-1494	-0-	23049	2	477	9	N	434	522	1	5	8	66
10	25606	X	23724	-0-	-1882	-0-	23212	2	512	9	N	465	359	1	8	8	164
11	24150	X	22493	-0-	-1657	-0-	21990	2	503	9	N	457	359	1			262
12	24862	X	22882	-0-	-1980	-0-	22373	2	509	9	N	463	539	1	6	8	180
01	24521	X	22363	-0-	-2158	-0-	21826	2	537	9	N	488	360	1	5	8	303
02	22736	X	20665	-0-	-2071	-0-	20177	2	488	9	N	444	541	1	7	8	199

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	13492	-0-	-1898	-0-	13392	2	100	9	N	91	184	1	3	8	96
10	15903	X	13701	-0-	-2202	-0-	13581	2	120	9	N	109	6	8			199
11	15030	X	13020	-0-	-2010	-0-	12898	2	122	9	N	111	190	1	1	8	119
*12	15252	X	12704	-0-	-2548	-0-	12564	2	140	9	N	127	188	1	6	8	52
01	14756	X	13061	-0-	-1695	-0-	12919	2	142	9	N	129	5	8			176
02	13050	X	11862	-0-	-1188	-0-	11735	2	127	9	N	115	181	1	8	8	102

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	16523	-0-	-2977	-0-	794	1	15623	2	N	96	9	8			189
							106	9									
10	21638	X	20418	-0-	-1220	-0-	957	1	19339	2	N	111	183	1	12	8	105
							122	9									
11	20940	X	19124	-0-	-1816	-0-	900	1	18086	2	N	125	11	8			219
							138	9									
12	21638	X	13690	-0-	-7948	-0-	710	1	12910	2	N	64	185	1	9	8	89
							70	9									
01	20429	X	16825	-0-	-3604	-0-	840	1	15821	2	N	149	7	8			231
							164	9									
02	19111	X	15427	-0-	-3684	-0-	773	1	14531	2	N	112	180	1	6	8	157
							123	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30570	X	28042	-0-	-2528	-0-	27974	2	68	9	N	62	11	8			212
10	30969	X	28421	-0-	-2548	-0-	28343	2	78	9	N	71	172	1	16	8	95
11	29610	X	24574	-0-	-5036	-0-	24473	2	101	9	N	92	13	8			174
*12	29915	X	25962	-0-	-3953	-0-	25865	2	97	9	N	88	185	1	15	8	62
01	29419	X	25924	-0-	-3495	-0-	25839	2	85	9	N	77	12	8			127
02	27115	X	24031	-0-	-3084	-0-	23942	2	89	9	N	81	16	8			192

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24390	X	20351	-0-	-4039	-0-	109 169	1 9	20073	2	N	154	175	1	2	8	244
10	24025	X	20871	-0-	-3154	-0-	114 138	1 9	20619	2	N	125	189	1	6	8	174
11	23250	X	19277	-0-	-3973	-0-	107 161	1 9	19009	2	N	146	187	1	1	8	132
*12	22692	X	19946	-0-	-2746	-0-	111 153	1 9	19682	2	N	139	4	8			267
01	22444	X	17997	-0-	-4447	-0-	110 150	1 9	17737	2	N	136	186	1	3	8	214
02	19662	X	18544	-0-	-1118	-0-	109 149	1 9	18286	2	N	135	186	1	4	8	159

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32100	X	29840	-0-	-2260	-0-	161 218	1 9	29461	2	N	198	177	1	2	8	176
10	33170	X	30439	-0-	-2731	-0-	165 211	1 9	30063	2	N	192	178	1	5	8	185
11	32100	X	29243	-0-	-2857	-0-	163 229	1 9	28851	2	N	208	177	1	4	8	212
*12	31961	X	30029	-0-	-1932	-0-	168 229	1 9	29632	2	N	208	179	1	7	8	234
01	31279	X	27562	-0-	-3717	-0-	169 227	1 9	27166	2	N	206	374	1			66
02	28855	X	25813	-0-	-3042	-0-	152 227	1 9	25434	2	N	206	188	1	4	8	80

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37500	X	33356	-0-	-4144	-0-	1608 128	1 9	31620	2	N	116	182	1	6	8	162
10	38750	X	35120	-0-	-3630	-0-	1648 154	1 9	33318	2	N	140	8	8			294
11	37500	X	32798	-0-	-4702	-0-	1550 116	1 9	31132	2	N	105	184	1	5	8	210
12	36735	X	33159	-0-	-3576	-0-	1720 140	1 9	31299	2	N	127	6	8			331
01	35123	X	32318	-0-	-2805	-0-	1624 125	1 9	30569	2	N	114	179	1	2	8	264
02	32857	X	28856	-0-	-4001	-0-	1451 131	1 9	27274	2	N	119	184	1	7	8	192

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12249	-0-	-1251	-0-	11977	2	272	9	N	247	175	1	6	8	281
10	13671	X	11924	-0-	-1747	-0-	11775	2	149	9	N	135	179	1	9	8	228
11	12870	X	2609	-0-	-10261	-0-	2570	2	39	9	N	35	4	8			259
*12	12958	X	12216	-0-	-742	-0-	12051	2	165	9	N	150	186	1	11	8	212
01	12958	X	9987	-0-	-2971	-0-	9860	2	127	9	N	115	183	1	5	8	139
02	11832	X	9468	-0-	-2364	-0-	9457	2	11	9	N	10	10	8			139

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	19016	-0-	-1534	-0-	18762	2	254	9	N	231	174	1	2	8	126
10	20832	X	19117	-0-	-1715	-0-	18919	2	198	9	N	180	179	1	7	8	120
11	19950	X	18384	-0-	-1566	-0-	18279	2	105	9	N	95	1	8			214
*12	20119	X	18343	-0-	-1776	-0-	18102	2	241	9	N	219	182	1	4	8	247
01	19995	X	17551	-0-	-2444	-0-	17424	2	127	9	N	115	182	1	6	8	174
02	18386	X	17022	-0-	-1364	-0-	16740	2	282	9	N	256	182	1	5	8	243

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

09	116820	X	93934	-0-	-22886	-0-	270	1	92469	2	N	1086	1098	1			145
							1195	9									
10	117211	X	93707	-0-	-23504	-0-	279	1	92137	2	N	1174	1104	1	2	8	213
							1291	9									
11	110490	X	80325	-0-	-30165	-0-	270	1	78854	2	N	1092	1105	1			200
							1201	9									
*12	107446	X	81241	-0-	-26205	-0-	279	1	79741	2	N	1110	1079	1			231
							1221	9									
01	104005	X	75561	-0-	-28444	-0-	279	1	74088	2	N	1085	1075	1			241
							1194	9									
02	90799	X	69322	-0-	-21477	-0-	261	1	68070	2	N	901	923	1			219
							991	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					87
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					87
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

09	1230	N	89	-0-	-1141	-0-	16	1	73	2	N	-0-					89
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					89
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					89
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	11	1	49	2	N	-0-					73
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	212	1	1201	2	N	26					99
							29	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	175	1	683	2	N	20					119
							22	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	N	17	82	1			54
							19	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	232	1	1024	2	N	9					63
							10	9									
02	493	N	77	-0-	-416	-0-	22	1	55	2	N	-0-					63

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					43
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	210	N	197	-0-	-13	-0-	35	1	162	2	N	-0-					43
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	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

09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	188	1	874	2	N	-0-					42
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	159	1	905	2	N	-0-					42
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	223	1	869	2	N	-0-					42
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	216	1	865	2	N	-0-					42
01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	166	1	736	2	N	-0-					42
02	1044	N	810	-0-	-234	-0-	229	1	581	2	N	-0-					42

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	177	1	819	2	N	-0-					58
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					58
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					58
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					48
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	N	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	155	1	718	2	N	-0-			62
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	195	1	1109	2	N	-0-			62
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	166	1	649	2	N	-0-			62
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	147	1	589	2	N	-0-			62
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	139	1	619	2	N	-0-			62
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	198	1	503	2	N	-0-			62

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	39 22	1 9	181	2	N	20	10	5			67
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	30	1	172	2	N	-0-					67
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	2	N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					58
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					58

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	525	-0-	-255	-0-	43	1	482	3	N	-0-					23
10	961	N	368	-0-	-593	-0-	32	1	336	3	N	-0-					23
11	930	N	671	-0-	-259	-0-	59	1	612	3	N	-0-					23
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	43 33	1 9	450	3	N	30					53
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	462	3	N	5					58
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	701	3	N	9					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	989	-0-	-541	-0-	172 20	1 9	797	2	N	18					102
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	200 13	1 9	1134	2	N	12					114
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	242 23	1 9	943	2	N	21					135
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	320 7	1 9	1283	2	N	6	89	1			52
01	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	234 7	1 9	1040	2	N	6					58
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	334 35	1 9	848	2	N	32					90

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	814	1	795	2	N	-0-					40
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	911	1	890	2	N	-0-					40
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	912	1	1030	2	N	-0-					40
12	1674	N	1123	-0-	-551	-0-	872	1	251	2	N	-0-					40
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	912	1	1022	2	N	2					42
							2	9									
02	1653	N	1422	-0-	-231	-0-	912	1	510	2	N	-0-					42

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
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	41	1	549	2	N	-0-					70
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	N	-0-	2	5			68
11	720	N	219	-0-	-501	-0-	25	1	194	2	N	-0-					68
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	2	N	-0-					68
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	40	1	532	2	N	-0-					68
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					68

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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	19	1	18	2	N	-0-					99
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	260	1	1732	2	N	7					65
							8	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	2					67
							2	9									
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	421	1	2103	2	N	-0-					67
12	2077	N	1198	-0-	-879	-0-	326	1	863	2	N	8					75
							9	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	237	1	1537	2	N	5					80
							6	9									
*02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	258	1	2307	2	N	5					85
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					61
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					61
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					64
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					66
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1941	2	35	9	N	32					84
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					84
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16					100
12	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1852	2	43	9	N	39					139
01	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					139
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					139

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					23
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					23
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					25
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	N	3					28
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1629	2	4	9	N	4					32
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					38

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					7
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					7
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	Y	11					18
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	2	4	9	Y	4					22
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					22

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					5
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					5
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-					5
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1271	2	8	9	Y	7					12
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1216	2	2	9	Y	2					14
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					14

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1301	2	N	5					90
							6	9									
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	29	1	1267	2	N	-0-					90
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	49	1	1335	2	N	-0-					90
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	2					92
							2	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	3					95
							3	9									
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	51	1	1286	2	N	2					97
							2	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					38
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	N	14					52
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1					53
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					55
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					67
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					83

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

09	23730	X	22018	-0-	-1712	-0-	21928	2	90	9	N	82					169
10	24521	X	20791	-0-	-3730	-0-	20704	2	87	9	N	79					248
11	23340	X	21692	-0-	-1648	-0-	21606	2	86	9	N	78	192	1			134
12	23591	X	20349	-0-	-3242	-0-	20228	2	121	9	N	110					244
01	23095	X	16129	-0-	-6966	-0-	16050	2	79	9	N	72	181	1	2	8	133
02	21286	X	14664	-0-	-6622	-0-	14591	2	73	9	N	66					199

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

09	21690	X	17891	-0-	-3799	-0-	637	1	17123	2	N	119	188	1			125
							131	9									
10	19995	X	18495	-0-	-1500	-0-	416	1	17948	2	N	119					244
							131	9									
11	18960	X	17609	-0-	-1351	-0-	624	1	16858	2	N	115	187	1			172
							127	9									
12	19592	X	17811	-0-	-1781	-0-	643	1	17032	2	N	124	188	1			108
							136	9									
01	19282	X	17566	-0-	-1716	-0-	626	1	16799	2	N	128					236
							141	9									
02	17313	X	16027	-0-	-1286	-0-	603	1	15281	2	N	130	182	1			184
							143	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22410	X	19713	-0-	-2697	-0-	704	1	18915	2	N	85					132
							94	9									
10	23157	X	21179	-0-	-1978	-0-	478	1	20609	2	N	84					216
							92	9									
11	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	718	1	19401	2	N	87	190	1			113
							96	9									
12	22351	X	20485	-0-	-1866	-0-	742	1	19642	2	N	92					205
							101	9									
01	22010	X	19937	-0-	-2073	-0-	712	1	19127	2	N	89	190	1			104
							98	9									
02	19807	X	18270	-0-	-1537	-0-	690	1	17485	2	N	86					190
							95	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12789	-0-	-741	-0-	455	1	12238	2	N	87	189	1			66
							96	9									
10	13454	X	12518	-0-	-936	-0-	282	1	12144	2	N	84					150
							92	9									
11	13020	X	12210	-0-	-810	-0-	432	1	11682	2	N	87	186	1			51
							96	9									
12	13237	X	12446	-0-	-791	-0-	449	1	11888	2	N	99					150
							109	9									
01	13206	X	12359	-0-	-847	-0-	440	1	11813	2	N	96	191	1			55
							106	9									
02	12354	X	10807	-0-	-1547	-0-	406	1	10298	2	N	94					149
							103	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	11415	-0-	-2505	-0-	404	1	10855	2	N	142	188	1			69
							156	9									
10	13330	X	11762	-0-	-1568	-0-	265	1	11408	2	N	81					150
							89	9									
11	12390	X	11124	-0-	-1266	-0-	394	1	10631	2	N	90	188	1			52
							99	9									
12	12617	X	11350	-0-	-1267	-0-	406	1	10755	2	N	172					224
							189	9									
01	12462	X	11071	-0-	-1391	-0-	394	1	10571	2	N	96	193	1			127
							106	9									
02	11049	X	10449	-0-	-600	-0-	393	1	9955	2	N	92					219
							101	9									

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

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19

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

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-
02	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

09	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1107	2	39	9	N	35					184
10	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1128	2	36	9	N	33					217
11	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	1173	2	39	9	N	35					252
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	943	2	51	9	N	46	181	1			117
01	1178 N	984	-0-	-194	-0-	942	2	42	9	N	38					155
02	1160 N	969	-0-	-191	-0-	50	9			N	45					219

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

09	4140 #	433	-0-	-3707	-0-	424	2	9	9	N	8					128
10	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					128
11	4320 #	2119	-0-	-2201	-0-	2045	2	74	9	N	67					195
12	4464 #	4385	-0-	-79	-0-	4231	2	154	9	N	140	172	1			163
01	4080 R	4080	-0-	-0-	-0-	3904	2	176	9	N	160	187	1			136
*02	3506 R	3506	-0-	-0-	-0-	3364	2	142	9	N	129					265

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
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
02	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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	2730	N	2071	-0-	-659	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
	10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
	11	3000	N	3364	-0-	364	364	3364	2			N	-0-					-0-
	12	2473	N	2109	-0-	-364	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
	01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*	02	2931		2785	-0-	-146	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

	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
	09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					132
	10	1085	N	206	-0-	-879	-0-	206	2			N	-0-					132
	11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					132
	12	1085	N	850	-0-	-235	-0-	809	2	41	9	N	37					169
	01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8					177
	02	899	N	312	-0-	-587	-0-	309	2	3	9	N	3					180

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	111	1	948	2	N	-0-	58	1			23
10	930	N	434	-0-	-496	-0-	34	1	391	2	N	8					31
							9	9									
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	71	1	768	2	N	26					57
							29	9									
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	643	2	13	9	N	12					69
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	6					75
							7	9									
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-	43	1			32

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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-	15	1			1
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					1
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									

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
09	1080	N	582	-0-	-498	-0-	85	1	474	2	N	21	29	1			70
							23	9									
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	40	1	469	2	N	9					79
							10	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	85	1	922	2	N	29					108
							32	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					121
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	N	7					128
							8	9									
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	N	-0-	43	1			85

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
09	4710	X	3858	-0-	-852	-0-	305	1	3553	3	Y	-0-					39
10	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	288	1	3795	3	Y	-0-					39
11	4410	X	4352	-0-	-58	-0-	344	1	4008	3	Y	-0-					39
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					39
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	394	1	4388	3	Y	-0-					39
02	2900	X	1723	-0-	-1177	-0-	158	1	1565	3	Y	-0-					39

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
09	3000	X	1119	-0-	-1881	-0-	297	1	822	3	Y	-0-					53
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					53
11	3000	X	242	-0-	-2758	-0-	33	1	209	3	Y	-0-					53
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					53

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	191	1	2225	3	Y	-0-					138
10	2790	N	2352	-0-	-438	-0-	166	1	2186	3	Y	-0-					138
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	215	1	2502	3	Y	-0-					138
12	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	170	1	1957	3	Y	-0-					138
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	211	1	2353	3	Y	-0-					138
02	2639	N	1751	-0-	-888	-0-	160	1	1591	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

09	1470	N	1068	-0-	-402	-0-	84	1	984	3	Y	-0-					197
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	82	1	1085	3	Y	-0-					197
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	3	Y	-0-					197
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	3	Y	-0-					197
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	3	Y	-0-					197
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	102	1	1007	3	Y	-0-					197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					242
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					242
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					242
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

09	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					208
10	3286	X	79	-0-	-3207	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					208
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1426	1	8898	3	Y	-0-					208
12	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1675	1	11796	3	Y	174	114	1			268
							191	9									
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	1047	1	5205	3	Y	-0-					268
02	9976	X	4	-0-	-9972	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					268

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	114	1	1330	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	3	Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	119	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	201	-0-	-419	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
02	174	N	33	-0-	-141	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					156
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	167	1			99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	41	1			65

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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					73
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	87	-0-	-453	-0-	1	1	86	2	N	-0-					208
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	1	1	94	2	N	-0-					208
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					208
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	7	1	628	2	N	-0-					208
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					208
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	2					102
							2	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					102
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	N	-0-					102
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	N	-0-					102
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	81	1	1733	2	N	13					115
							14	9									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	6					121
							7	9									

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	39	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	N	-0-					35
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	3	N	-0-					35
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	32	1	373	3	N	-0-					35
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	19	1	224	3	N	-0-					35
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	45	1	505	3	N	-0-					35
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	105	1	1038	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	59	1	691	3	N	-0-					7
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	3	N	-0-					7
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					7
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	56	1	650	3	N	-0-					7
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	57	1	630	3	N	-0-					7
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	62	1	612	3	N	-0-					7

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
09	T. A.		4741	-0-	4741	11661	375	1	4366	3	Y	-0-					21
10	T. A.		4566	-0-	4566	16227	322	1	4244	3	Y	-0-					21
11	T. A.		4492	-0-	4492	20719	356	1	4136	3	Y	-0-					21
12	T. A.		5163	-0-	5163	25882	413	1	4750	3	Y	-0-					21
01	31078	X	5196	-0-	-25882	-0-	430	1	4766	3	Y	-0-					21
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	453	1	4491	3	Y	-0-					21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					138
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					138
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					138
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	43	1	4659	2	N	-0-					35
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	72	1	5476	2	N	-0-					35
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	37	1	4247	2	N	-0-					35
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	54	1	4612	2	N	-0-					35
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	119	1	5635	2	N	-0-					35
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	51	1	3874	2	N	28					63
							31	9									

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

09	T. A.		22670	-0-	22670	45689	1794	1	20876	3	Y	-0-					100
10	T. A.		22315	-0-	22315	68004	1573	1	20742	3	Y	-0-					100
11	T. A.		17408	-0-	17408	85412	1377	1	16031	3	Y	-0-					100
12	T. A.		21497	-0-	21497	106909	1718	1	19779	3	Y	-0-					100
01	126780	X	19871	-0-	-106909	-0-	1641	1	18230	3	Y	-0-					100
*02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	1422	1	14084	3	Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

09	3660	X	2756	-0-	-904	-0-	218	1	2538	3	Y	-0-					17
10	3627	X	2340	-0-	-1287	-0-	165	1	2175	3	Y	-0-					17
11	3450	X	1252	-0-	-2198	-0-	99	1	1153	3	Y	-0-					17
12	3224	X	287	-0-	-2937	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					17
01	3038	X	242	-0-	-2796	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					17
02	290	X	155	-0-	-135	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	2	3	9	N	3					45
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3919	2	10	9	N	9					54
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					54
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3862	2	3	9	N	3					57
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3911	2	14	9	N	13					70
*02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3616	2	13	9	N	12					82

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
09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	80	1	8680	2	Y	-0-					13
10	8897	X	8682	-0-	-215	-0-	112	1	8479	2	Y	83	59	1			37
							91	9									
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	76	1	8608	2	Y	3					40
							3	9									
12	9052	X	6685	-0-	-2367	-0-	77	1	6608	2	Y	-0-					39
01	9052	X	6714	-0-	-2338	-0-	139	1	6575	2	Y	-0-					39
02	8468	X	7677	-0-	-791	-0-	100	1	7577	2	Y	-0-					39

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
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3215	2	Y	-0-					4
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	41	1	3073	2	Y	28	20	1			12
							31	9									
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	25	1	2847	2	Y	2					14
							2	9									
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	38	1	3301	2	Y	-0-					14
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	68	1	3205	2	Y	-0-					14
02	3132	X	2858	-0-	-274	-0-	37	1	2821	2	Y	-0-					14

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
09	5940	X	1890	-0-	-4050	-0-	150	1	1740	3	Y	-0-					17
10	5766	X	2538	-0-	-3228	-0-	179	1	2359	3	Y	-0-					17
11	5580	X	1871	-0-	-3709	-0-	148	1	1723	3	Y	-0-					17
12	3286	X	2017	-0-	-1269	-0-	161	1	1856	3	Y	-0-					17
01	2542	X	1123	-0-	-1419	-0-	93	1	1030	3	Y	-0-					17
02	2030	X	899	-0-	-1131	-0-	82	1	817	3	Y	-0-					17

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
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	13	1	1380	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	19	1	1407	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1227	2	Y	1					7
							1	9									
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	12	1	1071	2	Y	-0-					6
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	28	1	1321	2	Y	-0-					6
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	17	1	1296	2	Y	-0-					6

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
09	13500	X	12087	-0-	-1413	-0-	110	1	11977	2	Y	-0-					9
10	13671	X	6383	-0-	-7288	-0-	82	1	6242	2	Y	54	39	1			24
							59	9									
11	13230	X	11443	-0-	-1787	-0-	100	1	11337	2	Y	5					29
							6	9									
12	13671	X	6722	-0-	-6949	-0-	77	1	6645	2	Y	-0-					32
01	12493	X	6263	-0-	-6230	-0-	130	1	6133	2	Y	-0-					32
*02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	87	1	6591	2	Y	-0-					32

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
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2159	3	Y	-0-					172
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2408	3	Y	-0-					172
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	173	1	2016	3	Y	-0-					172
12	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	170	1	1954	3	Y	-0-					172
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	217	1	2399	3	Y	-0-					172
02	2436	X	73	-0-	-2363	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					172

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

09	900	N	516	-0-	-384	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					1
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	14	1	1043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	624	2	Y	4					5
							4	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	-0-					5
01	930	N	621	-0-	-309	-0-	13	1	608	2	Y	-0-					5
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					5

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	43	1	4703	2	Y	-0-					6
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	56	1	4246	2	Y	41	29	1			18
							45	9									
11	4470	X	2512	-0-	-1958	-0-	22	1	2488	2	Y	2					20
							2	9									
12	4898	X	3870	-0-	-1028	-0-	44	1	3826	2	Y	-0-					19
01	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	71	1	3382	2	Y	-0-					19
*02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	45	1	3403	2	Y	-0-					19

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

09	3000	X	1579	-0-	-1421	-0-	125	1	1454	3	Y	-0-					17
10	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	160	1	2112	3	Y	-0-					17
11	3000	X	125	-0-	-2875	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					17
12	3100	X	28	-0-	-3072	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					17
01	2263	X	73	-0-	-2190	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					17
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	309	1	3063	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

09	7500	X	5986	-0-	-1514	-0-	1589	1	4397	3	Y	-0-					59
10	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	2049	1	5280	3	Y	-0-					59
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	997	1	6244	3	Y	-0-					59
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	957	1	6751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1218	1	6103	3	Y	-0-					52
*02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	2211	1	4939	3	Y	-0-					52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					26
10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	934	1	12304	3	Y	-0-					26
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					26
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	3			Y	-0-					26
01	2480	X	617	-0-	-1863	-0-	51	1	566	3	Y	-0-					26
02	290	X	197	-0-	-93	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	11010	X	6811	-0-	-4199	-0-	539	1	6272	3	Y	-0-					39
10	10695	X	5806	-0-	-4889	-0-	409	1	5397	3	Y	-0-					39
11	10350	X	8900	-0-	-1450	-0-	703	1	8197	3	Y	-0-					39
12	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	680	1	7830	3	Y	-0-					39
01	8339	X	7632	-0-	-707	-0-	629	1	7003	3	Y	-0-					39
*02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	722	1	7156	3	Y	-0-					39

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

09	7470	X	6105	-0-	-1365	-0-	483	1	5622	3	Y	-0-					13
10	7254	X	7151	-0-	-103	-0-	504	1	6647	3	Y	-0-					13
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	581	1	6762	3	Y	-0-					13
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	625	1	7201	3	Y	-0-					13
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	596	1	6618	3	Y	-0-					13
02	7105	X	7004	-0-	-101	-0-	642	1	6362	3	Y	-0-					13

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

09	4590	X	3828	-0-	-762	-0-	303	1	3525	3	Y	-0-					113
10	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	287	1	3789	3	Y	-0-					113
11	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	322	1	3749	3	Y	-0-					113
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	347	1	4002	3	Y	-0-					113
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	335	1	3730	3	Y	-0-					113
02	3944	X	3928	-0-	-16	-0-	361	1	3567	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

09	2160	N	289	-0-	-1871	-0-	77	1	212	3	Y	-0-					59
10	1395	N	350	-0-	-1045	-0-	98	1	252	3	Y	-0-					59
11	3000	N	3420	-0-	420	420	471	1	2949	3	Y	-0-					59
12	2447	N	2027	-0-	-420	-0-	248	1	1751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	314	1	1576	3	Y	-0-					52
02	2030	X	1496	-0-	-534	-0-	462	1	1034	3	Y	-0-					52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					1
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	11	1	805	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					4
01	837	N	518	-0-	-319	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					4
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	11	1	872	2	Y	-0-					4

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	2	N	-0-					183
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	476	1	1395	2	N	17					200
							19	9									
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					200
12	3100	N	9035	-0-	5935	5935	2160	1	6682	2	N	175	165	1			210
							193	9									
01	3100	N	2136	-0-	-964	4971	2136	2			N	-0-					210
*02	2900	N	1883	-0-	-1017	3954	1883	2			N	-0-					210

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	N	-0-					141
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	N	-0-					141
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	8	1	977	2	N	-0-					141
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	N	-0-					141
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-					141
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	192	-0-	-258	-0-	1	1	191	2	N	-0-					107
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	N	-0-					107
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					107
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-					107
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	105	2	N	-0-					107
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1826	-0-	-574	-0-	484	1	1342	3	Y	-0-					53
10	2325	X	1183	-0-	-1142	-0-	330	1	853	3	Y	-0-					53
11	2220	X	1350	-0-	-870	-0-	186	1	1164	3	Y	-0-					53
12	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	144	1	1013	3	Y	-0-					53
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	219	1	1100	3	Y	-0-					53
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	464	1	1038	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	10	1	1462	2	N	-0-					83
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	29	1	2251	2	N	-0-					83
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	9	1	1073	2	N	-0-					83
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					83
01	1860	N	987	-0-	-873	-0-	36	1	951	2	N	-0-					83
02	1044	N	424	-0-	-620	-0-	4	1	416	2	N	4					87
							4	9									

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	29	1	4119	2	N	-0-					87
10	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	30	1	2360	2	N	-0-					87
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	30	1	3665	2	N	47					134
							52	9									
12	3689	X	2356	-0-	-1333	-0-	24	1	2332	2	N	-0-					134
01	3689	X	2024	-0-	-1665	-0-	73	1	1940	2	N	10					144
							11	9									
02	3451	X	12	-0-	-3439	-0-	12	2			N	-0-					144

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	181	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
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					27
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					27
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					27
12	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			N	-0-					27
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					27
02	522	N	257	-0-	-265	-0-	257	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
09	8430	X	7050	-0-	-1380	-0-	7050	2			N	-0-					204
10	8711	X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	2			N	-0-					204
11	8430	X	7337	-0-	-1093	-0-	7336	2	1	9	N	1					205
12	8401	X	6888	-0-	-1513	-0-	6888	2			N	-0-					205
01	8401	X	6021	-0-	-2380	-0-	5986	2	35	9	N	32					237
02	7105	X	5792	-0-	-1313	-0-	5790	2	2	9	N	2					239

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			N	-0-					75
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					75
11	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					75
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					75
01	3968	X	3114	-0-	-854	-0-	3114	2			N	-0-					75
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	3549	2			N	-0-					75

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					103
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					103
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					103
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					103
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					103
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5384	-0-	-736	-0-	5381	2	3	9	N	3					163
10	6324	X	4704	-0-	-1620	-0-	4698	2	6	9	N	5					168
11	6120	X	4457	-0-	-1663	-0-	4457	2			N	-0-					168
12	6200	X	4196	-0-	-2004	-0-	4196	2			N	-0-					168
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6114	2	15	9	N	14					182
02	5191	X	5044	-0-	-147	-0-	5041	2	3	9	N	3					185

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					173
10	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2083	2	6	9	N	5					178
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					178
12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2173	2	13	9	N	12					190
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					190
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	N	5					195

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7379	2	3	9	N	3					88
10	6851	X	4199	-0-	-2652	-0-	4199	2			N	-0-					88
11	6630	X	5340	-0-	-1290	-0-	5340	2			N	-0-					88
12	7037	X	3375	-0-	-3662	-0-	3373	2	2	9	N	2					90
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					90
02	6583	X	4220	-0-	-2363	-0-	4217	2	3	9	N	3					93

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	986	-0-	-664	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1196	-0-	-109	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	109	-0-	-194	-0-	109	2			N	-0-					80
10	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					80
11	750	X	239	-0-	-511	-0-	239	2			N	-0-					80
12	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					80
01	775	X	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					80
02	232	X	209	-0-	-23	-0-	209	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	2			N	-0-					43
10	2883	X	1262	-0-	-1621	-0-	1262	2			N	-0-					43
11	2760	X	1571	-0-	-1189	-0-	1571	2			N	-0-					43
12	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	1255	2			N	-0-					43
01	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	1222	2			N	-0-					43
02	1508	N	1275	-0-	-233	-0-	1275	2			N	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
09	5190	X	4185	-0-	-1005	-0-	4185	2			N	-0-					114
10	5363	X	3406	-0-	-1957	-0-	3406	2			N	-0-					114
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					114
12	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3994	2	4	9	N	4					118
01	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2			N	-0-					118
02	4640	X	4198	-0-	-442	-0-	4198	2			N	-0-					118

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
09	6810	X	6531	-0-	-279	-0-	6530	2	1	9	N	1					83
10	6913	X	5466	-0-	-1447	-0-	5453	2	13	9	N	12					95
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6981	2	3	9	N	3					98
12	6913	X	5972	-0-	-941	-0-	5970	2	2	9	N	2					100
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7272	2	24	9	N	22					122
02	6757	X	6490	-0-	-267	-0-	6484	2	6	9	N	5					127

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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					52
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					52
11	1200	N	632	-0-	-568	-0-	632	2			N	-0-					52
12	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-					52
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					52
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					59
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					59
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					59
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					59
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					59
*02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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
09	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8097	2	9	9	N	8					104
10	8649	X	6999	-0-	-1650	-0-	6984	2	15	9	N	14					118
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8684	2	11	9	N	10					128
12	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	7384	2	6	9	N	5					133
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8914	2	36	9	N	33					166
02	8410	X	7919	-0-	-491	-0-	7899	2	20	9	N	18					184

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					17
10	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	2			Y	-0-					17
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					17
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					17
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					17
02	870	N	434	-0-	-436	-0-	434	2			Y	-0-					17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5648	-0-	-1102	-0-	5644	2	4	9	N	4					174
10	6789	X	5342	-0-	-1447	-0-	5331	2	11	9	N	10					184
11	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6876	2	18	9	N	16	183	1			17
12	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	6542	2	1	9	N	1					18
01	7378	X	7308	-0-	-70	-0-	7286	2	22	9	N	20					38
02	6670	X	5883	-0-	-787	-0-	5855	2	28	9	N	25					63

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8509	-0-	-251	-0-	8490	2	19	9	N	17					149
10	9052	X	6707	-0-	-2345	-0-	6684	2	23	9	N	21					170
11	8760	X	7929	-0-	-831	-0-	7907	2	22	9	N	20					190
12	9052	X	7267	-0-	-1785	-0-	7249	2	18	9	N	16					206
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9453	2	33	9	N	30	186	1			50
*02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8385	2	26	9	N	24					74

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 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
09	5610	X	5544	-0-	-66	-0-	5544	2			N	-0-					35
10	5766	X	4417	-0-	-1349	-0-	4417	2			N	-0-					35
11	6000	X	5908	-0-	-92	-0-	5908	2			N	-0-					35
12	6200	X	1607	-0-	-4593	-0-	1607	2			N	-0-					35
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					35
02	5713	X	3688	-0-	-2025	-0-	3688	2			N	-0-					35

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	2			N	-0-					94
10	3596	X	1943	-0-	-1653	-0-	1943	2			N	-0-					94
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					94
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					94
01	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	2			N	-0-					94
02	3828	X	2802	-0-	-1026	-0-	2802	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					63
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1209	-0-	-1311	-0-	1209	2			N	-0-					123
10	2604	X	901	-0-	-1703	-0-	901	2			N	-0-					123
11	2070	N	1288	-0-	-782	-0-	1288	2			N	-0-					123
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					123
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					123
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					14
10	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-					14
11	420	N	59	-0-	-361	-0-	59	2			N	-0-					14
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					14
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					14
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					14

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					72
10	1426	X	981	-0-	-445	-0-	981	2			N	-0-					72
11	1380	X	636	-0-	-744	-0-	636	2			N	-0-					72
12	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					72
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					72
*02	2900	N	7676	-0-	4776	4776	7676	2			N	-0-					72

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	3484	2			N	-0-					190
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					190
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					190
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					190
01	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	3648	2			N	-0-					190
02	3683	X	3332	-0-	-351	-0-	3332	2			N	-0-	137	1			53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					33
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					33
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	360	1	161	2	N	-0-					33
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	465	1	116	2	N	-0-					33
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	435	1	200	2	N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

09	12720	X	11858	-0-	-862	-0-	11847	2	11	9	N	10					191
10	12679	X	10248	-0-	-2431	-0-	10237	2	11	9	N	10					201
11	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12971	2	2	9	N	2	175	1			28
12	12307	X	11157	-0-	-1150	-0-	11153	2	4	9	N	4					32
01	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12787	2	42	9	N	38					70
02	12528	X	11363	-0-	-1165	-0-	11363	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6519	2	37	9	N	34					87
10	6262	X	4987	-0-	-1275	-0-	4962	2	25	9	N	23					110
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6670	2	19	9	N	17					127
12	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5496	2	8	9	N	7					134
01	6262	X	4367	-0-	-1895	-0-	4364	2	3	9	N	3					137
*02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					137

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

09	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					28
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					28
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					28
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					28
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					28
02	319	N	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3465	-0-	-624	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

09	5280	X	4855	-0-	-425	-0-	4855	2			N	-0-					104
10	5456	X	4117	-0-	-1339	-0-	4117	2			N	-0-					104
11	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					104
12	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	4833	2			N	-0-					104
01	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2			N	-0-					104
02	4698	X	4217	-0-	-481	-0-	4217	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					162
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					162
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					162
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					162
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					162
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					52
10	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					52
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					52
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					52
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					52
02	1102	N	688	-0-	-414	-0-	688	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					150
10	1891	X	1683	-0-	-208	-0-	1683	2			N	-0-					150
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					150
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					150
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					150
*02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					87
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					87
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					87
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					87
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					87
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					40
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					40
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	2	8	9	N	7					47
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					47
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					47
02	1305	N	1002	-0-	-303	-0-	1002	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					38
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					38
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					38
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					38
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					118
10	3007	N	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-					118
11	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	2736	2			N	-0-					118
12	2976	N	2971	-0-	-5	-0-	2971	2			N	-0-					118
01	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					118
*02	2812	N	2790	-0-	-22	-0-	2790	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	881	-0-	-1339	-0-	881	2			N	-0-					20
10	2263	X	309	-0-	-1954	-0-	309	2			N	-0-					20
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					20
12	930	X	34	-0-	-896	-0-	34	2			N	-0-					20
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
02	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	723	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					57
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					57
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					57
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					57
01	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					57
02	1769	N	1047	-0-	-722	-0-	1047	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					113
10	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			N	-0-					113
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2029	2	21	9	N	19					132
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					132
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					132
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					132

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	2161	2			N	-0-					100
10	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	1816	2			N	-0-					100
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					100
12	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	1838	2			N	-0-					100
01	2232	X	1495	-0-	-737	-0-	1495	2			N	-0-					100
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					100

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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	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
09	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2435	2			N	-0-					96
10	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					96
11	2490	N	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			N	-0-					96
12	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					96
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	2206	2			N	-0-					96
02	2117	N	2099	-0-	-18	-0-	2099	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					57
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					57
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					57
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
02	348	N	124	-0-	-224	-0-	124	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
09	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2933	2			N	-0-					70
10	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					70
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	2			N	-0-					70
12	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					70
01	3131	X	2753	-0-	-378	-0-	2753	2			N	-0-					70
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					35
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					35
11	3000	N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-					35
12	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1609	2			N	-0-					35
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					35
*02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					35

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
09	2130	N	1737	-0-	-393	-0-	1737	2			N	-0-					155
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					155
11	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					155
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					155
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					155
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					155

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3916	2	8	9	N	7					137
10	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	2245	2	3	9	N	3					140
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					140
12	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	2			N	-0-					140
01	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	2			N	-0-					140
*02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					140

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	581	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	601	1	594	3	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	581	1	892	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	601	1	417	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	909	-0-	-300	-0-	601	1	308	3	N	-0-					-0-
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	562	1	963	3	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
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	17	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	332	1	1825	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1477	-0-	-623	-0-	12	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1030	-0-	-613	-0-	159	1	871	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	641	-0-	-2549	-0-	99	1	542	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	581	1	808	3	N	-0-	5	5			5
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	601	1	1182	3	N	-0-	5	5			-0-
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	581	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	94	-0-	-1316	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
09	DLQ G-10		7019	-0-	7019	361806	371	1	6648	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6399	-0-	6399	368205	324	1	6075	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6296	-0-	6296	374501	315	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6289	-0-	6289	380790	314	1	5975	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7613	-0-	7613	388403	396	1	7217	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	388403					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			N	-0-					5
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					5
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					5
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					5
01	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			N	-0-					5
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	1427	2			N	-0-					5
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					5
11	1500	N	1335	-0-	-165	-0-	1335	2			N	-0-					5
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					5
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					5
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	106	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-					4
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	Y	-0-					4
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	106	1	2336	2	Y	5					9
							6	9									
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	110	1	2427	2	Y	-0-					9
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	127	1	2811	2	Y	-0-					9
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	103	1	2255	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	1756	2	Y	-0-					7
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					7
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-					7
12	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-					7
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	77	1	1667	2	Y	-0-					7
02	1943	N	1663	-0-	-280	-0-	74	1	1589	2	Y	-0-					7

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	129	1	2851	2	Y	-0-					6
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	138	1	3029	2	Y	-0-					6
11	3090	X	2177	-0-	-913	-0-	94	1	2075	2	Y	7					13
							8	9									
12	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	102	1	2255	2	Y	-0-					13
01	3193	X	2312	-0-	-881	-0-	100	1	2212	2	Y	-0-					13
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3096	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

09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	86	1	1898	2	Y	-0-					4
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91	1	2001	2	Y	-0-					4
11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	81	1	1789	2	Y	5					9
							6	9									
12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	76	1	1676	2	Y	-0-					9
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	91	1	2004	2	Y	-0-					9
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	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

09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					7
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					7
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	34	1	735	2	Y	-0-					7
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					7
01	868	N	569	-0-	-299	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					7
02	754	N	683	-0-	-71	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					7

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

09	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-					7
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	Y	-0-					7
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	84	1	1813	2	Y	-0-					7
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-					7
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-					7
02	1827	N	1753	-0-	-74	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	183	1	1216	2	N	-0-			22
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	813	2	N	-0-			22
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	2	N	-0-			22
12	1147	N	740	-0-	-407	-0-	95	1	645	2	N	-0-			22
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	N	-0-			22
02	1073	N	769	-0-	-304	-0-	88	1	681	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

09	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	272	1	5994	2	Y	-0-			17
10	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	295	1	6489	2	Y	-0-			17
11	6870	X	3668	-0-	-3202	-0-	159	1	3492	2	Y	15			32
							17	9							
12	7099	X	4789	-0-	-2310	-0-	208	1	4581	2	Y	-0-			32
01	7099	X	3594	-0-	-3505	-0-	156	1	3438	2	Y	-0-			32
*02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	343	1	7523	2	Y	-0-			32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

09	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	178	1	3930	2	Y	-0-			11
10	4712	X	4181	-0-	-531	-0-	182	1	3999	2	Y	-0-			11
11	4800	X	1590	-0-	-3210	-0-	69	1	1512	2	Y	8			19
							9	9							
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-			19
01	4960	X	231	-0-	-4729	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			19
*02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	255	1	5603	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

09	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	373	1	2479	2	N	-0-			28
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	361	1	2845	2	N	-0-			28
11	3510	X	2969	-0-	-541	-0-	340	1	2629	2	N	-0-			28
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	410	1	2772	2	N	-0-			28
01	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	334	1	2578	2	N	-0-			28
02	2987	X	2751	-0-	-236	-0-	315	1	2436	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	212	1	4674	2	Y	-0-					14
10	5673	X	5008	-0-	-665	-0-	218	1	4790	2	Y	-0-					14
11	5490	X	3168	-0-	-2322	-0-	137	1	3018	2	Y	12					26
							13	9									
12	5580	X	3568	-0-	-2012	-0-	155	1	3413	2	Y	-0-					26
01	5580	X	2036	-0-	-3544	-0-	88	1	1948	2	Y	-0-					26
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	244	1	5359	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
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	358	1	2382	2	N	-0-					60
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	332	1	2618	2	N	-0-					60
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	340	1	2630	2	N	-0-					60
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	409	1	2768	2	N	-0-					60
01	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	338	1	2607	2	N	6					66
							7	9									
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	331	1	2559	2	N	-0-					66

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	262	1	5777	2	Y	-0-					15
10	7068	X	6426	-0-	-642	-0-	280	1	6146	2	Y	-0-					15
11	6840	X	3500	-0-	-3340	-0-	152	1	3344	2	Y	4					19
							4	9									
12	6634	X	5699	-0-	-935	-0-	248	1	5451	2	Y	-0-					19
01	6634	X	4135	-0-	-2499	-0-	179	1	3956	2	Y	-0-					19
*02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	370	1	8130	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
09	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	542	1	3602	2	N	-0-					40
10	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	474	1	3732	2	N	-0-					40
11	4740	X	3895	-0-	-845	-0-	446	1	3449	2	N	-0-					40
12	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	542	1	3665	2	N	-0-					40
01	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	440	1	3391	2	N	-0-					40
02	4002	X	3757	-0-	-245	-0-	430	1	3327	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
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	133	1	2875	2	Y	-0-					7
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	152	1	3268	2	Y	-0-					7
11	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	136	1	2929	2	Y	-0-					7
12	3410	X	2500	-0-	-910	-0-	111	1	2389	2	Y	-0-					7
01	3410	X	2038	-0-	-1372	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					7
02	3190	X	2692	-0-	-498	-0-	120	1	2572	2	Y	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	182	1	4010	2	Y	-0-					18
10	4805	X	4279	-0-	-526	-0-	186	1	4093	2	Y	-0-					18
11	4680	X	1679	-0-	-3001	-0-	73	1	1605	2	Y	1					19
							1	9									
12	4836	X	3077	-0-	-1759	-0-	134	1	2943	2	Y	-0-					19
01	4836	X	1042	-0-	-3794	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					19
*02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	258	1	5665	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

09	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	169	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	190	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	162	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	2598	-0-	-1804	-0-	115	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	2497	-0-	-1781	-0-	111	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3488	-0-	-514	-0-	155	1	3333	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

09	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	132	1	2855	2	Y	-0-					7
10	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	152	1	3264	2	Y	-0-					7
11	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	139	1	2998	2	Y	-0-					7
12	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	109	1	2338	2	Y	-0-					7
01	3410	X	2154	-0-	-1256	-0-	95	1	2059	2	Y	-0-					7
02	3190	X	2979	-0-	-211	-0-	132	1	2847	2	Y	-0-					7

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4756	-0-	-404	-0-	206	1	4550	2	Y	-0-					11
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	158	1	3471	2	Y	-0-					11
11	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	174	1	3826	2	Y	11					22
							12	9									
12	4929	X	3121	-0-	-1808	-0-	136	1	2985	2	Y	-0-					22
01	4929	X	4029	-0-	-900	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-					22
02	4611	X	2650	-0-	-1961	-0-	115	1	2535	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2563	-0-	-257	-0-	335	1	2228	2	N	-0-					67
10	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	278	1	2191	2	N	-0-					67
11	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	265	1	2048	2	N	-0-					67
12	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	331	1	2238	2	N	-0-					67
01	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	262	1	2017	2	N	-0-					67
02	2233	N	2214	-0-	-19	-0-	254	1	1960	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	670	1	4456	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	552	1	4354	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	547	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	670	1	4535	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	528	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4699	-0-	-115	-0-	538	1	4161	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	8136	-0-	-204	-0-	360	1	7776	2	N	-0-					92
10	8649	X	8265	-0-	-384	-0-	367	1	7898	2	N	-0-					92
11	8370	X	7873	-0-	-497	-0-	349	1	7524	2	N	-0-					92
12	8649	X	6898	-0-	-1751	-0-	306	1	6592	2	N	-0-					92
01	8401	X	6318	-0-	-2083	-0-	279	1	6028	2	N	10					102
							11	9									
02	7859	X	7806	-0-	-53	-0-	347	1	7459	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	8070		3105	-0-	-4965	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	4520	R	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	5018	R	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	4056	R	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	4379	#	560	-0-	-3819	-0-	560	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					121
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					121
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					121
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					123
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					123

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	222	1	2845	3	N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	237	1	2581	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	1331	-0-	-1159	-0-	188	1	1143	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	927	-0-	-2235	-0-	243	1	684	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	1454	-0-	-1708	-0-	394	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	2958	X	1242	-0-	-1716	-0-	306	1	936	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	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
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					12
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					12
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					12

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	3					67
							3	9									
10	682	N	293	-0-	-389	-0-	28	1	265	2	N	-0-					67
11	960	N	466	-0-	-494	-0-	64	1	400	2	N	2					69
							2	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	241	1	452	2	N	7					76
							8	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7					83
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					83

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1					99
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					99
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					99
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1	78	1			22
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	62	2	31	9	N	28					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/19

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					60
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					60
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					51
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					51
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					51
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					51
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					51

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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
09	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	3005	2	1	9	N	1					45
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2970	2	6	9	N	5					50
11	2940	X	2280	-0-	-660	-0-	2272	2	8	9	N	7					57
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3255	2	11	9	N	10					67
01	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3055	2	9	9	N	8					75
02	2900	X	2264	-0-	-636	-0-	2258	2	6	9	N	5					80

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
09	3780	X	2278	-0-	-1502	-0-	2248	2	30	9	N	27					142
10	3906	X	2459	-0-	-1447	-0-	2362	2	97	9	N	88	190	1			40
11	3780	X	2361	-0-	-1419	-0-	2344	2	17	9	N	15					55
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					67
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3381	2	20	9	N	18					85
*02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3627	2	59	9	N	54	111	1			28

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					26
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					26
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					26
12	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					26
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					26
02	783	N	645	-0-	-138	-0-	641	2	4	9	N	4					30

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					42
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					30
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					30
11	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-					30
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					30
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					30

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

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-
02	0	K	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

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-
02	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
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					-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
09	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-					90
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					90
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			90
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					90
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					90
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					90

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
09	14B2 EXT		7601	-0-	7601	18387	420	1	7181	2	Y	-0-					-0-
10	26205	X	7818	-0-	-18387	-0-	446	1	7372	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7575	-0-	-225	-0-	513	1	7062	2	Y	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	603	1	7961	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	6824	-0-	-1236	-0-	463	1	6361	2	Y	-0-					-0-
02	7337	X	6328	-0-	-1009	-0-	435	1	5893	2	Y	-0-					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					86
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					86
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					86
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					86
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					86
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

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-
02	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
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					17
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					17
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					17
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					17
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					8
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					8
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					8
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					8
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					8
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	47	3	244	9	Y	222	165	1			285
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	37	3	175	9	Y	159	168	1			276
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	29	3	118	9	Y	107	166	1			217
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	3	210	9	Y	191	171	1			237
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	3	188	9	Y	171	340	1			68
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					68

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	Y	10	5	1			12
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	Y	10	7	1			15
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	3	20	9	Y	18	9	1			24
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5	19	1			10
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	12	1			2
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					202
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

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-
02	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

09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					12
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					12
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					12
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					12
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					12
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2953	-0-	-47	2266	2949	3	4	9	Y	4					114
10	4886	X	2620	-0-	-2266	-0-	2601	3	19	9	Y	17					131
11	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	1440	3	15	9	Y	14					145
12	1922	X	638	-0-	-1284	-0-	619	3	19	9	Y	17					162
01	1922	X	629	-0-	-1293	-0-	622	3	7	9	Y	6	115	1			53
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					53

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					4
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					4
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					4
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					4
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					4
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2036	-0-	-514	-0-	2035	3	1	9	Y	1					80
10	2418	X	2219	-0-	-199	-0-	2218	3	1	9	Y	1					81
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	Y	1					82
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	3	2	9	Y	2					84
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2129	3	2	9	Y	2	60	1			26
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					26

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					20
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					20
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					20
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					20
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					20
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	766	3	1	9	Y	1					6
10	744	N	492	-0-	-252	-0-	491	3	1	9	Y	1					7
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					7
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2	9	Y	2					9
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-	6	1			3
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7137	-0-	-1983	-0-	7130	3	7	9	Y	6					71
10	7719	X	7227	-0-	-492	-0-	7224	3	3	9	Y	3					74
11	7470	X	6468	-0-	-1002	-0-	6467	3	1	9	Y	1					75
12	7719	X	6504	-0-	-1215	-0-	6502	3	2	9	Y	2					77
01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6045	3	1	9	Y	1					78
02	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					7
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					7
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					7
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					7
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					7
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					179
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11	136	1			54
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					54
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					54

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					1
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					85
10	2976	N	2522	-0-	-454	-0-	2479	2	43	9	N	39					124
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	2	2	9	N	2	2	8			124
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					124
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					125
02	2581	N	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					125

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					28
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	3	2	9	Y	2					30
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	Y	1					31
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	3	2	9	Y	2					33
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	9	Y	1					34
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					34

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1209	2	21	9	N	19	161	1			78
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	N	17					95
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					105
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	N	14					119
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					130
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					130

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					28
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					28
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					28
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					25
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					25
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					25
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					25
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	3201	3			N	-0-					43
10	3906	X	3244	-0-	-662	-0-	3240	3	4	9	N	4					47
11	3780	X	3079	-0-	-701	-0-	3073	3	6	9	N	5	2	8			50
12	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	3502	3	2	9	N	2					52
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	3	1	9	N	1					53
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT					53

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	3	3	9	Y	3					14
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1					15
11	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	3			Y	-0-					15
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-	11	1			4
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	3	1	9	Y	1					5
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					48
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					48
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	44	3	22	9	N	20					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		44	-0-	44	115	44	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		49	-0-	49	164	49	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	135					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	3262	3			Y	-0-					41
10	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3514	3	2	9	Y	2					43
11	3630	X	2880	-0-	-750	-0-	2879	3	1	9	Y	1					44
12	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3298	3	2	9	Y	2					46
01	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	3184	3	1	9	Y	1					47
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4779	3	28	9	Y	25					121
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4867	3	21	9	Y	19					140
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4144	3	17	9	Y	15					155
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	3	13	9	Y	12	111	1			56
01	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3176	3	14	9	Y	13					69
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					69

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3384	3	6	9	N	5	185	1			82
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3497	3	3	9	N	3					85
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					85
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					85
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					85
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT					85

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
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	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					3
10	T. A.		43	-0-	43	72	43	3			Y	-0-					3
11	T. A.		35	-0-	35	107	35	3			Y	-0-					3
12	T. A.		17	-0-	17	124	17	3			Y	-0-					3
01	176	X	52	-0-	-124	-0-	52	3			Y	-0-					3
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					18
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					18
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					18
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					18
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					18
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					18

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					80
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					80
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					80
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					80
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					80
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					80

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8577	3	6	9	Y	5					41
10	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8711	3	7	9	Y	6					47
11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7926	3	6	9	Y	5					52
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8192	3	1	9	Y	1					53
01	7688	X	7643	-0-	-45	-0-	7634	3	9	9	Y	8					61
02	6873	X	NO RPT	-0-	-6873	-0-					Y	NO RPT					61

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					16
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	121	1	446	2	Y	4					20
							4	9									
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	106	1	378	2	Y	5					25
							6	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	73	1	251	2	Y	7					32
							8	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	81	1	257	2	Y	-0-	19	1			13
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					9
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					9
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					9
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					9
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					9
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					9
10	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					9
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					9
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					9
01	279	X	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					9
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					27
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					27
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					27
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					27
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					27
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					27

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4673	3	2	9	N	2					165
10	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4385	3	3	9	N	3					168
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3671	3	25	9	N	23	1	8			190
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3935	3	24	9	N	22					212
01	4836	X	3956	-0-	-880	-0-	3952	3	4	9	N	4	181	1			35
02	4524	X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					N	NO RPT					35

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
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					46
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	454	3	22	9	N	20					66
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					66
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					66
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					66

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	866	1	3242	2	Y	-0-					231
10	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	910	1	3365	2	Y	-0-					231
11	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	894	1	3178	2	Y	-0-					231
12	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	951	1	3256	2	Y	-0-					231
01	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	972	1	3100	2	Y	-0-	161	1			70
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5784	3	4	9	N	4					139
10	6014	X	5923	-0-	-91	-0-	5916	3	7	9	N	6					145
11	5820	X	5480	-0-	-340	-0-	5478	3	2	9	N	2					147
12	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	5708	3	2	9	N	2					149
01	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	5467	3	3	9	N	3					152
02	5597	X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					N	NO RPT					152

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	N	4					83
10	1116	N	878	-0-	-238	-0-	870	3	8	9	N	7					90
11	1140	N	725	-0-	-415	-0-	725	3			N	-0-					90
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					90
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					90
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					90

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

09	690	X	578	-0-	-112	-0-	577	3	1	9	N	1					18
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	N	1					19
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					19
12	589	X	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					19
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					19
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					19

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					22
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					22
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					22
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					22
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					22
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	Y	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	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
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 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
09	8250	X	5800	-0-	-2450	-0-	318	1	5432	2	Y	45	85	1			3
							50	9									
10	8525	X	5317	-0-	-3208	-0-	302	1	4987	2	Y	25					28
							28	9									
11	8250	X	4706	-0-	-3544	-0-	317	1	4363	2	Y	24					52
							26	9									
12	7936	X	4513	-0-	-3423	-0-	316	1	4172	2	Y	23					75
							25	9									
01	7626	X	4112	-0-	-3514	-0-	278	1	3811	2	Y	21					96
							23	9									
02	4785	X	3565	-0-	-1220	-0-	244	1	3301	2	Y	18	67	1			47
							20	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	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

09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	613	-0-	-402	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

09	300	N	230	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	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 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
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	111	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	130	1	1792	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1816	-0-	-40	-0-	125	1	1691	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
09	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	77	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	79	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	86	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					-0-

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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 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
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	113	1	1929	2	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	138	1	1893	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	114	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	133	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1869	-0-	-103	-0-	129	1	1740	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	260	1	4442	2	Y	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	297	1	4090	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	314	1	4150	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	274	1	3773	2	Y	-0-					-0-
*02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	307	1	4147	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	2492	-0-	-2008	-0-	138	1	2354	2	Y	-0-	10	1			2
10	4650	X	3329	-0-	-1321	-0-	189	1	3134	2	Y	5					7
							6	9									
11	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	244	1	3357	2	Y	5					12
							6	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	278	1	3671	2	Y	6					18
							7	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	256	1	3516	2	Y	5					23
							6	9									
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	238	1	3219	2	Y	5	18	1			10
							6	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
09	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	258	1	4402	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	272	1	4491	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4398	-0-	-492	-0-	298	1	4100	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	325	1	4290	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	326	1	4476	2	Y	-0-					-0-
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	304	1	4116	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5500	2	Y	8	22	1			16
							9	9									
10	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	317	1	5240	2	Y	7					23
							8	9									
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	385	1	5312	2	Y	7					30
							8	9									
12	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	401	1	5293	2	Y	8	30	1			8
							9	9									
01	5766	X	5440	-0-	-326	-0-	369	1	5063	2	Y	7					15
							8	9									
*02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	378	1	5121	2	Y	17	27	1			5
							19	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	99	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	98	1	1325	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

09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	753	1	12871	2	Y	-0-					3
10	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	784	1	12953	2	Y	-0-					3
11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	893	1	12304	2	Y	-0-					3
12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1020	1	13474	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	12772	X	12585	-0-	-187	-0-	854	1	11731	2	Y	-0-					-0-
02	11455	X	11296	-0-	-159	-0-	777	1	10519	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6675	-0-	-465	-0-	369	1	6306	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	381	1	6306	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6253	-0-	-797	-0-	423	1	5830	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	439	1	5795	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6223	-0-	-845	-0-	423	1	5800	2	Y	-0-					-0-
02	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	422	1	5718	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	Y	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	162	1	2679	2	Y	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	173	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	175	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	185	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	185	1	2510	2	Y	-0-					-0-

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
09	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	318	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	334	1	5522	2	Y	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	371	1	5101	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	410	1	5406	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	375	1	5145	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5258	-0-	-310	-0-	361	1	4897	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					26
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-					26
11	780	N	509	-0-	-271	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					26
12	527	N	261	-0-	-266	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	223	1	3820	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	228	1	3772	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	242	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	277	1	3657	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3392	-0-	-793	-0-	231	1	3161	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3080	-0-	-23	-0-	212	1	2868	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 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 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
09	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	195	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	211	1	3482	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	222	1	3055	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	233	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	188	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2718	-0-	-472	-0-	187	1	2531	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

09	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	578	1	9894	2	Y	8	24	1			49
							9	9									
10	11253	X	9961	-0-	-1292	-0-	567	1	9385	2	Y	8					57
							9	9									
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	793	1	10918	2	Y	8					65
							9	9									
12	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	810	1	10704	2	Y	8	38	1			35
							9	9									
01	10881	X	10479	-0-	-402	-0-	710	1	9760	2	Y	8					43
							9	9									
*02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	675	1	9143	2	Y	8	28	1			23
							9	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

09	4230	X	3546	-0-	-684	-0-	196	1	3350	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3590	-0-	-781	-0-	205	1	3385	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	201	1	2766	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	2104	-0-	-2205	-0-	148	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2479	-0-	-1427	-0-	169	1	2310	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2431	-0-	-991	-0-	167	1	2264	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	470	-0-	-677	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	303	-0-	-1176	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

09	9420	X	6992	-0-	-2428	-0-	387	1	6605	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	6937	-0-	-1991	-0-	396	1	6541	2	Y	-0-					-0-
11	8190	X	5932	-0-	-2258	-0-	402	1	5530	2	Y	-0-					-0-
12	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	459	1	6063	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	6734	-0-	-1016	-0-	457	1	6277	2	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6331	-0-	-426	-0-	435	1	5896	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 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
09	28230	X	19284	-0-	-8946	-0-	1065	1	18206	2	Y	12	31	1			16
							13	9									
10	29171	X	18114	-0-	-11057	-0-	1032	1	17070	2	Y	11					27
							12	9									
11	21420	X	18426	-0-	-2994	-0-	1247	1	17168	2	Y	10					37
							11	9									
12	19933	X	16058	-0-	-3875	-0-	1130	1	14917	2	Y	10					47
							11	9									
01	19933	X	14210	-0-	-5723	-0-	965	1	13235	2	Y	9					56
							10	9									
02	18647	X	12780	-0-	-5867	-0-	879	1	11892	2	Y	8	30	1			34
							9	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

09	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					25
10	T. A.		42	-0-	42	54	3	1	39	2	Y	-0-					25
11	T. A.		154	-0-	154	208	10	1	144	2	Y	-0-					25
12	T. A.		171	-0-	171	379	12	1	159	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	566	X	187	-0-	-379	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

09	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	134	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2354	-0-	-226	-0-	159	1	2195	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	179	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	181	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

09	1260	N	8	-0-	-1252	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

09	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	103	1	1765	2	Y	-0-					42
10	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-					42
11	2040	X	1449	-0-	-591	-0-	98	1	1351	2	Y	-0-					42
12	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	103	1	1360	2	Y	-0-	42	1			-0-
01	2046	X	1331	-0-	-715	-0-	90	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	540	-0-	-1258	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	6029	-0-	-2611	-0-	333	1	5696	2	Y	-0-	2	1			11
10	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	353	1	5836	2	Y	-0-					11
11	6600	X	4825	-0-	-1775	-0-	327	1	4498	2	Y	-0-					11
12	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	365	1	4820	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	6696	X	5169	-0-	-1527	-0-	351	1	4818	2	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5631	-0-	-198	-0-	387	1	5242	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7959	-0-	-141	-0-	440	1	7519	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8218	-0-	-152	-0-	469	1	7749	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7630	-0-	-530	-0-	517	1	7113	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	569	1	7505	2	Y	-0-					-0-
01	8432	X	7276	-0-	-1156	-0-	494	1	6782	2	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7255	-0-	-430	-0-	499	1	6756	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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-
02	INJECT		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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	3	N	-0-					12
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	45	1	1455	3	N	14					26
							15	9									
11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	33	1	1062	3	N	19					45
							21	9									
12	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	171	1	1060	3	N	26					71
							29	9									
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	201	1	1246	3	N	26					97
							29	9									
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	209	3	N	28					125
							31	9									

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

09	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	2095	2			Y	-0-					94
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					94
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	136					230
12	2542	X	1745	-0-	-797	-0-	1745	2			Y	-0-					230
01	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	1637	2			Y	-0-					230
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	450	N	261	-0-	-189	-0-	260	3	1	9	Y	1					12
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	337	3	3	9	Y	3					15
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	176	3	6	9	Y	5					20
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2					22
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3					25
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					25

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1950	N	1408	-0-	-542	-0-	1406	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	660	X	341	-0-	-319	-0-	334	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	372	X	353	-0-	-19	-0-	343	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	341	X	19	-0-	-322	-0-	8	3	11	9	Y	10	5	1			7
01	341	X	287	-0-	-54	-0-	283	3	4	9	Y	4	10	1			1
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					47
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					47
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					47
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3	3	9	N	3					50
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					50
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					50

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	3	4	9	N	4					142
10	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					142
11	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	3			N	-0-					142
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					142
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					142
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					142

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

09	930 N	711	-0-	-219	-0-	697	2	14	9	N	13					78
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1088	2	37	9	N	34					112
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	759	2	28	9	N	25					137
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					144
01	1116 N	875	-0-	-241	-0-	871	2	4	9	N	4					148
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	658	2	18	9	N	16					164

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. //CONT.// 385669
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					80
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	101	1	338	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	142	1	312	2	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	109	1	321	2	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	109	1	329	2	N	-0-					-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	102	1	250	2	N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	154	1	197	2	N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	168	1	184	2	N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	83	1	236	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	5 7	1 9	176	3	Y	6	6	1			2
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	321	3	Y	4					6
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	240	3	Y	6	8	1			4
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	41 1	1 9	118	3	Y	1					5
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	35 3	1 9	117	3	Y	3	5	1			3
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	119	3	Y	5					8

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
09	18120	#	11353	-0-	-6767	-0-	11350	2	3	9	N	3	3	8			30
10	18724	#	10377	-0-	-8347	-0-	10376	2	1	9	N	1	1	8			30
11	16680	#	12560	-0-	-4120	-0-	12539	2	21	9	N	19	2	8			47
12	16678	#	12267	-0-	-4411	-0-	12222	2	45	9	N	41					88
01	15779	#	6284	-0-	-9495	-0-	6230	2	54	9	N	49	2	8			135
02	12151	#	7104	-0-	-5047	-0-	7014	2	90	9	N	82	2	8			215

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
09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	3797	2			N	-0-					18
10	4991	X	3770	-0-	-1221	-0-	3770	2			N	-0-					18
11	4230	X	3242	-0-	-988	-0-	3242	2			N	-0-					18
12	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	3718	2			N	-0-					18
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	3692	2			N	-0-					18
02	3683	X	3294	-0-	-389	-0-	3294	2			N	-0-					18

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
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					18
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					18
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2346	2	22	9	N	20					38
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					38
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					38

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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					63
12	3100	N	6961	-0-	3861	3861	6961	2			N	-0-					63
01	3100	N	6877	-0-	3777	7638	6877	2			N	-0-					63
*02	2900	N	5273	-0-	2373	10011	5273	2			N	-0-					63

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					126
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					126
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					126
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					126
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					126
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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
09	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					57
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					57
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					57
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					57
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					57
*02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	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
09	1710	N	1263	-0-	-447	-0-	1263	2			N	-0-					35
10	1922	N	1095	-0-	-827	-0-	1095	2			N	-0-					35
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					35
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					35
02	1682	N	887	-0-	-795	-0-	887	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	636	1	3004	2	N	-0-					95
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	572	1	3444	2	N	-0-					95
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	606	1	3380	2	N	-0-					95
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	639	1	3400	2	N	-0-					95
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	634	1	3254	2	N	-0-					95
02	3857	X	3618	-0-	-239	-0-	614	1	3004	2	N	-0-					95

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
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	907	1	4277	2	N	-0-					97
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	695	1	4212	2	N	-0-					97
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	843	1	4709	2	N	-0-					97
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	873	1	4650	2	N	-0-					97
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	883	1	4524	2	N	-0-					97
*02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	792	1	3880	2	N	-0-					97

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	147	1	3632	2	N	-0-					56
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	177	1	4080	2	N	-0-					56
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	158	1	3522	2	N	7					63
							8	9									
12	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	113	1	2717	2	N	5					68
							6	9									
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	120	1	2848	2	N	2					70
							2	9									
*02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	2	N	-0-					70

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	N	3					143
							3	9									
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	162	1	2624	2	N	2					145
							2	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	195	1	2880	2	N	3					148
							3	9									
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	195	1	3205	2	N	5					153
							6	9									
01	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	141	1	2155	2	N	2					155
							2	9									
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	237	1	3787	2	N	-0-					155

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	116	1	2857	2	N	12					95
							13	9									
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	101	1	2341	2	N	-0-					95
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2653	2	N	-0-					95
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	2	N	3					98
							3	9									
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	N	5					103
							6	9									
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5593	-0-	-137	-0-	218	1	5375	2	N	-0-					181
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	256	1	5903	2	N	-0-					181
11	5490	X	5360	-0-	-130	-0-	230	1	5130	2	N	-0-					181
12	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	216	1	5173	2	N	-0-					181
01	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	216	1	5109	2	N	-0-					181
02	5771	X	4861	-0-	-910	-0-	189	1	4672	2	N	-0-					181

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
09	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	183	1	4518	2	N	-0-					80
10	5084	X	4268	-0-	-816	-0-	177	1	4089	2	N	2					82
							2	9									
11	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	177	1	3951	2	N	3					85
							3	9									
12	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	173	1	4143	2	N	2					87
							2	9									
01	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	164	1	3882	2	N	3					90
							3	9									
02	4553	X	4019	-0-	-534	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					90

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	2	N	10					29
							11	9									
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	155	1	2511	2	N	-0-					29
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	177	1	2618	2	N	-0-					29
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	194	1	3195	2	N	2					31
							2	9									
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	215	1	3287	2	N	-0-					31
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	N	-0-					31

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	112	1	2758	2	N	-0-					4
10	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	117	1	2699	2	N	-0-					4
11	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	110	1	2466	2	N	-0-					4
12	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	108	1	2587	2	N	-0-					4
01	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	106	1	2523	2	N	-0-					4
02	2784	X	2595	-0-	-189	-0-	101	1	2492	2	N	2					6
							2	9									

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	87	1	2143	2	N	-0-					143
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	111	1	2559	2	N	-0-					143
11	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	102	1	2267	2	N	-0-					143
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	103	1	2473	2	N	-0-					143
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	100	1	2379	2	N	-0-					143
02	2291	N	2284	-0-	-7	-0-	89	1	2195	2	N	-0-					143

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

09	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	137	1	3372	2	N	3					148
							3	9									
10	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	149	1	3436	2	N	2					150
							2	9									
11	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	143	1	3200	2	N	5					155
							6	9									
12	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	134	1	3221	2	N	2					157
							2	9									
01	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	132	1	3134	2	N	3					160
							3	9									
02	3393	X	3260	-0-	-133	-0-	127	1	3131	2	N	2					162
							2	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	180	1	4434	2	N	-0-					27
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	181	1	4188	2	N	-0-					27
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	179	1	3992	2	N	-0-					27
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	171	1	4115	2	N	-0-					27
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	168	1	3972	2	N	-0-					27
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	145	1	3569	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

09	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	110	1	2717	2	N	-0-					153
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	148	1	3422	2	N	-0-					153
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	126	1	2817	2	N	-0-					153
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	129	1	3100	2	N	-0-					153
01	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	133	1	3143	2	N	3					156
							3	9									
02	3335	X	3039	-0-	-296	-0-	118	1	2918	2	N	3					159
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3044	-0-	-436	-0-	184	1	2858	2	N	2					161
							2	9									
10	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	166	1	2681	2	N	-0-					161
11	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	189	1	2792	2	N	5					166
							6	9									
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3734	2	N	3					169
							3	9									
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	204	1	3120	2	N	-0-					169
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	189	1	3023	2	N	-0-					169

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
09	2870	N	2169	-0-	-701	-0-	131	1	2035	2	N	3					145
							3	9									
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	146	1	2372	2	N	-0-					145
11	2220	X	412	-0-	-1808	-0-	26	1	386	2	N	-0-					145
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					145
01	2294	X	1895	-0-	-399	-0-	117	1	1778	2	N	-0-					145
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	144	1	2307	2	N	-0-					145

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
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	2	N	-0-					77
10	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	68	1	1565	2	N	-0-					77
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	90	1	2008	2	N	-0-					77
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	79	1	1908	2	N	-0-					77
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1578	2	N	-0-					77
*02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					77

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
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	338	1	8336	2	N	-0-					124
10	8928	X	8420	-0-	-508	-0-	349	1	8071	2	N	-0-					124
11	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	333	1	7442	2	N	-0-					124
12	8959	X	8062	-0-	-897	-0-	323	1	7739	2	N	-0-					124
01	8959	X	7892	-0-	-1067	-0-	319	1	7562	2	N	10					134
							11	9									
02	8381	X	7273	-0-	-1108	-0-	283	1	6977	2	N	12					146
							13	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3789	2	N	-0-					191
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2140	2	N	-0-					191
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2309	2	N	-0-					191
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	182	1	4365	2	N	-0-					191
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	N	-0-					191
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	3080	2	N	-0-					191

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	193	1	4764	2	N	-0-					48
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-					48
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	223	1	4988	2	N	-0-					48
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	216	1	5152	2	N	-0-					48
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	232	1	5492	2	N	-0-					48
*02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	2	N	3					51
							3	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	162	1	2509	2	N	-0-					64
10	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	153	1	2470	2	N	-0-					64
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	197	1	2911	2	N	-0-					64
12	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	138	1	2278	2	N	-0-					64
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	227	1	3476	2	N	-0-					64
02	3016	X	2763	-0-	-253	-0-	164	1	2597	2	N	2					66
							2	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	118	1	2906	2	N	-0-					97
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	122	1	2823	2	N	3					100
							3	9									
11	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	91	1	2038	2	N	-0-					100
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	199	1	4779	2	N	-0-					100
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	N	-0-					100
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	123	1	3027	2	N	-0-					100

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	5391	-0-	-2139	-0-	210	1	5181	2	N	-0-					28
10	7781	X	6031	-0-	-1750	-0-	250	1	5781	2	N	-0-					28
11	7530	X	4455	-0-	-3075	-0-	191	1	4264	2	N	-0-					28
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	261	1	6269	2	N	-0-					28
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	292	1	6931	2	N	-0-					28
02	5655	X	5393	-0-	-262	-0-	210	1	5183	2	N	-0-					28

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	235	1	5795	2	N	-0-					75
10	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	236	1	5448	2	N	-0-					75
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	6137	2	N	-0-					75
12	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	225	1	5404	2	N	-0-					75
01	6231	X	5277	-0-	-954	-0-	214	1	5063	2	N	-0-					75
02	6148	X	4958	-0-	-1190	-0-	192	1	4766	2	N	-0-					75

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	N	-0-					74
10	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	53	1	1226	2	N	-0-					74
11	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	51	1	1131	2	N	-0-					74
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					74
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					74
02	1131	N	909	-0-	-222	-0-	35	1	874	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
09	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	225	1	5556	2	N	8			127
							9	9							
10	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	243	1	5618	2	N	-0-			127
11	6180	X	5984	-0-	-196	-0-	256	1	5711	2	N	15			142
							17	9							
12	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	230	1	5522	2	N	16			158
							18	9							
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	260	1	6173	2	N	18			176
							20	9							
02	5771	X	5640	-0-	-131	-0-	220	1	5417	2	N	3			179
							3	9							

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

09	4560	X	2909	-0-	-1651	-0-	112	1	2797	2	N	-0-			110
10	4712	X	3595	-0-	-1117	-0-	149	1	3446	2	N	-0-			110
11	3780	X	2075	-0-	-1705	-0-	89	1	1986	2	N	-0-			110
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	252	1	6059	2	N	-0-			110
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	149	1	3531	2	N	-0-			110
02	3364	X	3213	-0-	-151	-0-	125	1	3088	2	N	-0-			110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	130	1	3218	2	N	-0-			110
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	127	1	2940	2	N	-0-			110
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	N	-0-			110
12	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	134	1	3224	2	N	-0-			110
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	158	1	3755	2	N	-0-			110
02	3248	X	2420	-0-	-828	-0-	94	1	2326	2	N	-0-			110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	N	-0-			66
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-			66
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	49	1	1090	2	N	-0-			66
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	33	1	802	2	N	-0-			66
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	2	N	-0-			66
02	1102	N	580	-0-	-522	-0-	23	1	557	2	N	-0-			66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

09	2940	N	1622	-0-	-1318	-0-	63	1	1559	2	N	-0-			131
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	75	1	1736	2	N	-0-			131
11	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	73	1	1622	2	N	-0-			131
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	113	1	2722	2	N	-0-			131
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	76	1	1805	2	N	-0-			131
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1906	2	N	-0-			131

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	N	-0-					37
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-					37
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					37
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	858	2	N	7					44
							8	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	2	N	-0-					44
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	-0-					44

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

09	2040	X	333	-0-	-1707	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					50
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					50
11	2040	X	187	-0-	-1853	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					50
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50
*01	341	X	101	-0-	-240	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					50
*02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			Y	-0-					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

09	389	X	119	-0-	-270	-0-	119	4			N	-0-					130
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	4			N	-0-					130
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	4			N	-0-					130
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					130
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	4			N	-0-					130
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	4			N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	112	1	2768	2	N	2					58
							2	9									
10	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	122	1	2823	2	N	-0-					58
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	119	1	2660	2	N	13					71
							14	9									
12	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	111	1	2655	2	N	7					78
							8	9									
01	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	112	1	2648	2	N	3					81
							3	9									
02	2784	X	2558	-0-	-226	-0-	100	1	2458	2	N	-0-					81

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	2989	-0-	-1181	-0-	191	1	2798	2	Y	-0-					2
10	4309	X	3291	-0-	-1018	-0-	202	1	3089	2	Y	-0-					2
11	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	195	1	2989	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	210	1	3036	2	Y	-0-					2
01	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	210	1	3007	2	Y	1					3
							1	9									
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	197	1	2975	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	274	1	4106	2	N	-0-					15
10	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	295	1	4414	2	N	-0-					15
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	299	1	4409	2	N	-0-					15
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	356	1	5111	2	N	-0-					15
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	468	1	6686	2	N	-0-					15
02	4553	X	4436	-0-	-117	-0-	263	1	4173	2	N	-0-					15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1025	1	3510	2	N	2					120
							2	9									
10	4216	X	3291	-0-	-925	-0-	916	1	2364	2	N	10					130
							11	9									
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	1057	1	3281	2	N	3					133
							3	9									
12	4464	X	1093	-0-	-3371	-0-	532	1	561	2	N	-0-					133
01	4464	X	2337	-0-	-2127	-0-	947	1	1390	2	N	-0-					133
02	4176	X	2925	-0-	-1251	-0-	833	1	2077	2	N	14					147
							15	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	2					45
							2	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	3					48
							3	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	2	N	-0-					48
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	55	1	764	2	N	-0-					48
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	19					67
							21	9									
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	46	1	661	2	N	1					68
							1	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6547	-0-	-1253	-0-	416	1	6128	2	Y	3					18
							3	9									
10	8556	X	6663	-0-	-1893	-0-	413	1	6249	2	Y	1					19
							1	9									
11	8280	X	7790	-0-	-490	-0-	489	1	7299	2	Y	2					21
							2	9									
12	8556	X	7549	-0-	-1007	-0-	502	1	7046	2	Y	1					22
							1	9									
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	442	1	6484	2	Y	1					23
							1	9									
02	7540	X	6166	-0-	-1374	-0-	396	1	5769	2	Y	1					24
							1	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	88	1	1279	2	Y	4					15
							4	9									
10	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	86	1	1319	2	Y	4					19
							4	9									
11	1800	X	902	-0-	-898	-0-	58	1	838	2	Y	5	1	8			23
							6	9									
12	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	66	1	942	2	Y	6					29
							7	9									
01	1426	X	927	-0-	-499	-0-	61	1	863	2	Y	3					32
							3	9									
02	1334	X	888	-0-	-446	-0-	55	1	831	2	Y	2					34
							2	9									

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
09	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	314	1	4710	2	Y	2					9
							2	9									
10	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	344	1	4988	2	Y	3					12
							3	9									
11	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	327	1	4813	2	Y	1					13
							1	9									
12	5828	X	5152	-0-	-676	-0-	336	1	4816	2	Y	-0-					13
01	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	343	1	4883	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	4872	X	4696	-0-	-176	-0-	298	1	4398	2	Y	-0-					-0-

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
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	312	1	4567	2	N	4					32
							4	9									
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	277	1	4213	2	N	7					39
							8	9									
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	244	1	3692	2	N	8					47
							9	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	237	1	3311	2	N	10					57
							11	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	246	1	3445	2	N	5					62
							6	9									
*02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	2	N	3					65
							3	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	405	1	2817	2	N	-0-					23
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	N	-0-					23
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	384	1	2934	2	N	-0-					23
12	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	375	1	2892	2	N	-0-					23
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	446	1	3342	2	N	-0-					23
02	3103	X	2443	-0-	-660	-0-	296	1	2147	2	N	-0-					23

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	4590	X	4549	-0-	-41	-0-	290	1 2 9	4257	2	Y	2					27
10	5394	X	4714	-0-	-680	-0-	284	1 4 9	4426	2	Y	4					31
11	5220	X	4412	-0-	-808	-0-	274	1 1 9	4137	2	Y	1					32
12	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	303	1	4286	2	Y	-0-					32
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	270	1	3905	2	Y	-0-	32	1			-0-
02	4408	X	4249	-0-	-159	-0-	257	1	3992	2	Y	-0-					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

09	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4092	3	10	9	N	9					57
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	4191	3	14	9	N	13					70
11	4080	X	3102	-0-	-978	-0-	3099	3	3	9	N	3					73
12	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4108	3	24	9	N	22					95
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3909	3	17	9	N	15					110
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT					110

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	5676	3	8	9	N	7					196
10	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	5747	3	11	9	N	10					206
11	5760	X	5472	-0-	-288	-0-	5463	3	9	9	N	8	179	1			35
12	5952	X	5721	-0-	-231	-0-	5677	3	44	9	N	40					75
01	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	5583	3	18	9	N	16					91
02	5481	X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					N	NO RPT					91

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
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					92
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					92
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1555	3	3	9	N	3					95
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	3	8	9	N	7					102
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	3	8	9	N	7					109
02	1508	N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT					109

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
09	5430	X	5161	-0-	-269	-0-	5144	3	17	9	N	15					201
10	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5206	3	24	9	N	22	173	1			50
11	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4806	3	22	9	N	20					70
12	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	4960	3	32	9	N	29					99
01	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4831	3	20	9	N	18					117
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					N	NO RPT					117

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
09	11220	X	10895	-0-	-325	-0-	10818	3	77	9	N	70	177	1			104
10	11563	X	10970	-0-	-593	-0-	10886	3	84	9	N	76					180
11	10890	X	10335	-0-	-555	-0-	10249	3	86	9	N	78	178	1			80
12	11253	X	10589	-0-	-664	-0-	10524	3	65	9	N	59					139
01	11253	X	10376	-0-	-877	-0-	10291	3	85	9	N	77					216
02	10527	X	NO RPT	-0-	-10527	-0-					N	NO RPT					216

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
09	5520	X	5171	-0-	-349	-0-	5165	3	6	9	N	5					147
10	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	5268	3	8	9	N	7					154
11	5520	X	4957	-0-	-563	-0-	4954	3	3	9	N	3					157
12	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5139	3	2	9	N	2					159
01	5580	X	4395	-0-	-1185	-0-	4350	3	45	9	N	41					200
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					N	NO RPT					200

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
09	6570	X	5742	-0-	-828	-0-	5725	3	17	9	N	15					147
10	6789	X	5948	-0-	-841	-0-	5941	3	7	9	N	6					153
11	6510	X	5539	-0-	-971	-0-	5528	3	11	9	N	10					163
12	6355	X	5645	-0-	-710	-0-	5639	3	6	9	N	5					168
01	6107	X	5686	-0-	-421	-0-	5673	3	13	9	N	12					180
02	5568	X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					N	NO RPT					180

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
09	10350	X	9821	-0-	-529	-0-	9777	3	44	9	N	40					110
10	10540	X	10218	-0-	-322	-0-	10152	3	66	9	N	60					170
11	10200	X	9839	-0-	-361	-0-	9791	3	48	9	N	44					214
12	10292	X	9843	-0-	-449	-0-	9766	3	77	9	N	70	182	1			102
01	10137	X	9783	-0-	-354	-0-	9725	3	58	9	N	53					155
02	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					155

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
09	11040	X	10312	-0-	-728	-0-	10268	3	44	9	N	40					133
10	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	10427	3	81	9	N	74					207
11	10800	X	10027	-0-	-773	-0-	9947	3	80	9	N	73	180	1			100
12	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10078	3	63	9	N	57					157
01	10757	X	10091	-0-	-666	-0-	10038	3	53	9	N	48					205
02	9976	X	NO RPT	-0-	-9976	-0-					N	NO RPT					205

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

09	12540	X	11864	-0-	-676	-0-	11851	3	13	9	N	12					137
10	12958	X	12076	-0-	-882	-0-	12058	3	18	9	N	16					153
11	12210	X	11056	-0-	-1154	-0-	11032	3	24	9	N	22					175
12	12555	X	11201	-0-	-1354	-0-	11148	3	53	9	N	48					223
01	12338	X	11437	-0-	-901	-0-	11359	3	78	9	N	71	181	1			113
02	11455	X	NO RPT	-0-	-11455	-0-					N	NO RPT					113

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					46
10	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					46
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					46
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					46
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					46
02	928	N	349	-0-	-579	-0-	349	2			N	-0-					46

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					52
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					52
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					52
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					52
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					52

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					20
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					20
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2			N	-0-					20

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					95
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					95
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-					95
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					95
01	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-					95
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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
09	9330	X	9120	-0-	-210	-0-	9001	3	119	9	Y	108	49	1			121
10	9486	X	9298	-0-	-188	-0-	9151	3	147	9	Y	134	198	1			57
11	9150	X	8866	-0-	-284	-0-	8713	3	153	9	Y	139	100	1			96
12	9424	X	8977	-0-	-447	-0-	8843	3	134	9	Y	122	200	1			18
01	9424	X	9008	-0-	-416	-0-	8859	3	149	9	Y	135	93	1			60
02	8816	X	8414	-0-	-402	-0-	8265	3	149	9	Y	135	150	1			45

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

09	13530	X	13225	-0-	-305	-0-	13145	3	80	9	Y	73	33	1			81
10	13826	X	13462	-0-	-364	-0-	13364	3	98	9	Y	89	132	1			38
11	13320	X	11493	-0-	-1827	-0-	11391	3	102	9	Y	93	67	1			64
12	13671	X	13003	-0-	-668	-0-	12914	3	89	9	Y	81	133	1			12
01	13671	X	13036	-0-	-635	-0-	12937	3	99	9	Y	90	62	1			40
02	12789	X	12169	-0-	-620	-0-	12070	3	99	9	Y	90	100	1			30

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7777	3	277	9	N	252	175	1			177
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6791	3	228	9	N	207	348	1			36
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6687	3	230	9	N	209	222	1			23
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6237	3	217	9	N	197	180	1			40
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5366	3	166	9	N	151	83	1			108
02	4901	X	4636	-0-	-265	-0-	4509	3	127	9	N	115	83	1			140

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	3	446	9	N	405	254	1			192
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	183	302	1			73
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	3	164	9	N	149					222
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	86	168	1			140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					230

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

09	3000	N	2859	-0-	-141	76	2802	2	57	9	N	52	183	1			76
10	3067	N	2991	-0-	-76	-0-	2925	2	66	9	N	60					136
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3420	2	76	9	N	69	182	1			23
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3190	2	50	9	N	45					68
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3100	2	47	9	N	43					111
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2878	2	11	9	N	10					121

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	8			151
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			151
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			151
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4	4	8			151
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4	4	8			151
02	1566	N	1554	-0-	-12	-0-	1552	2	2	9	N	2	2	8			151

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
09	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	1279	1	5049	2	N	49	9	8			137
							54	9									
10	7254	X	6286	-0-	-968	-0-	1280	1	4964	2	N	38	4	8			171
							42	9									
11	7020	X	6751	-0-	-269	-0-	1264	1	5423	2	N	58	5	8			224
							64	9									
12	7254	X	6309	-0-	-945	-0-	1293	1	4947	2	N	63	181	1	9	8	97
							69	9									
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1319	1	5877	2	N	44	6	8			135
							48	9									
02	6525	X	6396	-0-	-129	-0-	1222	1	5113	2	N	55	4	8			186
							61	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					25
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	N	-0-					25
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	50	1	1272	2	N	-0-					25
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	111	1	2788	2	N	-0-					25
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	79	1	1944	2	N	-0-					25
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	2	N	-0-					25

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
09	3000	N	3501	-0-	501	3134	465	1	3036	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	2198	-0-	-3134	-0-	229	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	604	1	6707	2	Y	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	495	1	5479	2	Y	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	617	1	6964	2	Y	-0-					-0-
*02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	441	1	5124	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	276	-0-	-744	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	611	-0-	-412	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	473	1	1135	2	Y	25	1	8			38
							28	9									
10	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	385	1	1367	2	Y	16	4	8			50
							18	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	308	1	1310	2	Y	8	45	1	1	8	12
							9	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	Y	19	6	8			25
							21	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	359	1	1560	2	Y	20	7	8			38
							22	9									
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	435	1	1799	2	Y	20	7	8			51
							22	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	67	1	569	2	Y	2					4
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					5
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	51	1	652	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	3	2	8			6
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	N	-0-					112
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	14	1	8			125
							15	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	N	2					127
							2	9									
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	105	1	2568	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	101	1	2409	2	N	1	1	8			127
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	325	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	1426	-0-	-1214	-0-	106	1	1319	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	79	1	1033	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	72	1	930	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	1392	N	999	-0-	-393	-0-	67	1	918	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

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
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	565	1	1792	2	Y	17	1	8			26
							19	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	551	1	2153	2	Y	18	9	8			35
							20	9									
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	484	1	2687	2	Y	5	31	1	1	8	8
							6	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	539	1	3053	2	Y	20	11	8			17
							22	9									
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	564	1	3845	2	Y	24	15	8			26
							26	9									
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	538	1	3235	2	Y	25	15	8			36
							28	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
09	2460	N	1579	-0-	-881	-0-	464	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	535	1	1973	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	446	1	2043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	572	1	2948	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	575	1	2864	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
*02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	616	1	3948	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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	801	2	Y	3					9
							3	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	99	1	1132	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	Y	-0-					11
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	89	1	1143	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	Y	4	2	8			13
							4	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5670	X	3358	-0-	-2312	-0-	553	1	2774	2	Y	28	4	8			50
							31	9									
10	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	509	1	3551	2	Y	41	38	8			53
							45	9									
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	444	1	2469	2	Y	17	6	8			64
							19	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	433	1	4043	2	Y	49	47	8			66
							54	9									
01	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	501	1	3327	2	Y	72	64	8			74
							79	9									
02	3828	X	2894	-0-	-934	-0-	526	1	2251	2	Y	106	63	1	65	8	52
							117	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	118	1	2503	2	Y	11					18
							12	9									
10	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	127	1	1449	2	Y	10	4	8			24
							11	9									
11	2700	X	1469	-0-	-1231	-0-	109	1	1356	2	Y	4	21	1	1	8	6
							4	9									
12	2759	X	1853	-0-	-906	-0-	130	1	1711	2	Y	11	5	8			12
							12	9									
01	2728	X	1831	-0-	-897	-0-	131	1	1687	2	Y	12	6	8			18
							13	9									
02	2552	X	1988	-0-	-564	-0-	135	1	1840	2	Y	12	6	8			24
							13	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
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	71	1	968	2	Y	3					10
							3	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					10
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	89	1	1101	2	Y	-0-					10
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	162	1	2131	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	145	1	1873	2	Y	7	9	1	6	8	2
							8	9									
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	2007	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	STRG INJ		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

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-
02	STRG INJ		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

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-
02	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

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-
02	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

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

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-
02	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

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-
02		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

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-
02	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

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-
02		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

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-
02		OBSERVE	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

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-
02		OBSERVE	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

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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	OBSERVE	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	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

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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-
02	OBSERVE	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

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-
02	OBSERVE	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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-
02	OBSERVE	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

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-
02	OBSERVE	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

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

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-
02	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

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-
02	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

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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. "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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STRG INJ		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
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-
02	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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, 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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	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, 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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	174	1	66	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	128	1	126	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	178	1	126	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	176	1	124	2	N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	212	1	97	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	44	1	96	2	N	-0-					70
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	356	1	136	2	N	-0-					70
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	220	1	216	2	N	-0-					70
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	317	1	225	2	N	-0-					70
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	274	1	194	2	N	-0-					70
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	318	1	146	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	73	1	163	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	342	1	130	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	234	1	229	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	399	1	284	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	292	1	206	2	N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	312	1	144	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
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	64	1	141	2	N	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	290	1	111	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	213	1	209	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	266	1	189	2	N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	208	1	147	2	N	-0-					-0-
02	406	N	356	-0-	-50	-0-	244	1	112	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
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	63	1	138	2	N	17	8	8			57
							19	9									
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	362	1	138	2	N	8					65
							9	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	362	1	355	2	N	14	6	8			73
							15	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	407	1	290	2	N	13	13	8			73
							14	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	372	1	264	2	N	44	15	8			102
							48	9									
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	397	1	182	2	N	35	35	8			102
							39	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	13	1	29	2	N	-0-					8
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	49	1	19	2	N	-0-					8
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	-0-					8
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	1	62	2	N	-0-					8
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	65	1	46	2	N	-0-					8
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	37	1	17	2	N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2645	2	63	9	N	57					91
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2093	2	54	9	N	49					140
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1866	2	75	9	N	68	175	1			33
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2049	2	97	9	N	88					121
01	3100	N	3487	-0-	387	387	3404	2	83	9	N	75	156	1			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	387					N	NO RPT					40

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3311	-0-	311	311	3233	2	78	9	N	71	125	1			29
10	2904	N	2593	-0-	-311	-0-	2559	2	34	9	N	31					60
11	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2280	2	89	9	N	81	123	1			18
12	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2505	2	78	9	N	71					89
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4160	2	90	9	N	82					171
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT					171

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
09	2280	X	1146	-0-	-1134	-0-	1146	1			N	-0-					88
10	2356	X	759	-0-	-1597	-0-	759	1			N	-0-					88
11	1410	X	370	-0-	-1040	-0-	370	1			N	-0-					88
12	1457	X	558	-0-	-899	-0-	558	1			N	-0-					88
*01	1457	X	306	-0-	-1151	-0-	306	1			N	-0-					88
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	1			N	-0-					213
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	1			N	-0-					213
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	1			N	-0-					213
12	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	5068	1			N	-0-					213
*01	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5114	1			N	-0-					213
02	4988	X	4717	-0-	-271	-0-	4717	1			N	-0-					213

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
09	3000	N	3126	-0-	126	1577	3126	1			N	-0-					135
10	2939	N	1362	-0-	-1577	-0-	1362	1			N	-0-					135
11	1110	X	926	-0-	-184	-0-	926	1			N	-0-					135
12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	1			N	-0-					135
*01	1147	X	765	-0-	-382	-0-	765	1			N	-0-					135
02	1073	X	740	-0-	-333	-0-	740	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1124	1			N	-0-					88
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1			N	-0-					88
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	1			N	-0-					88
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	1			N	-0-					88
*01	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	1			N	-0-					88
02	928	N	399	-0-	-529	-0-	399	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					250
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					250
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					250
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					250
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					250
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	1			N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1597	-0-	-533	-0-	1597	1			N	-0-					187
10	1984	X	855	-0-	-1129	-0-	855	1			N	-0-					187
11	1860	X	681	-0-	-1179	-0-	681	1			N	-0-					187
12	1922	X	845	-0-	-1077	-0-	845	1			N	-0-					187
*01	1922	X	459	-0-	-1463	-0-	459	1			N	-0-					187
02	1537	X	471	-0-	-1066	-0-	471	1			N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	149	1	784	2	Y	27					107
							30	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					107
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					107
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	237	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	278	1	2449	2	Y	9					32
							10	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					32
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					32
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	75	1	981	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	Y	9	29	1	6	8	6
							10	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	6	6	8			6
							7	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
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	38	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	Y	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	779	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1830	X	1404	-0-	-426	-0-	267	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	832	-0-	-1059	-0-	300	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	521	-0-	-1309	-0-	200	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1270	-0-	-621	-0-	337	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	377	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	366	1	1087	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
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	346	1	1932	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	275	1	1987	2	Y	11	8	8			22
							12	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	262	1	2303	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	323	1	2892	2	Y	12	11	8			23
							13	9									
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	2	Y	15	15	8			23
							17	9									
*02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	332	1	3404	2	Y	18	15	8			26
							20	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2160	N	1115	-0-	-1045	-0-	265	1	838	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	158	1	493	2	Y	10	5	8			20
							11	9									
11	1680	N	548	-0-	-1132	-0-	191	1	353	2	Y	4	18	1	1	8	5
							4	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	Y	11	6	8			10
							12	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	1057	2	Y	14	8	8			16
							15	9									
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	228	1	983	2	Y	13	8	8			21
							14	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	508	1	2065	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	289	1	1381	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5105	-0-	2005	2005	640	1	4465	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1424	-0-	-1676	329	378	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3306	-0-	406	735	514	1	2792	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	428	1	925	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	295	1	932	2	Y	12	9	8			13
							13	9									
11	720	N	183	-0-	-537	-0-	33	1	150	2	Y	-0-					13
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	286	1	1107	2	Y	11	11	8			13
							12	9									
01	1240	N	825	-0-	-415	-0-	263	1	543	2	Y	17	17	8			13
							19	9									
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	711	2	Y	19	17	8			15
							21	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	408	1	4772	2	Y	16					26
							18	9									
10	868	X	756	-0-	-112	-0-	171	1	578	2	Y	6	1	8			31
							7	9									
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	259	1	2280	2	Y	4	28	1			7
							4	9									
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	239	1	2156	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	277	1	1477	2	Y	12	2	8			26
							13	9									
*02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	188	1	864	2	Y	12	2	8			36
							13	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	140	-0-	-280	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	764	1	3692	2	Y	11	1	8			24
							12	9									
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	803	1	5353	2	Y	15	10	8			29
							17	9									
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	373	1	1811	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	Y	5	4	8			30
							6	9									
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	708	1	4223	2	Y	17	17	8			30
							19	9									
02	1421	X	119	-0-	-1302	-0-	19	1	99	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	474	1	1197	2	Y	46	1	8					93
							51	9											
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	460	1	1540	2	Y	12	6	8					99
							13	9											
11	1320	N	680	-0-	-640	-0-	172	1	484	2	Y	22	1	8					120
							24	9											
12	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	322	1	1112	2	Y	9	7	8					122
							10	9											
01	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	320	1	1052	2	Y	26	10	8					138
							29	9											
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	299	1	1061	2	Y	87	118	1	10	8			97
							96	9											

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	449	1	890	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	400	1	1234	2	Y	6	6	8					-0-
							7	9											
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	332	1	1121	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	Y	7	7	8					-0-
							8	9											
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	399	1	1300	2	Y	9	9	8					-0-
							10	9											
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	381	1	1145	2	Y	10	10	8					-0-
							11	9											

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	547	1	2008	2	Y	14	1	8					21
							15	9											
10	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	333	1	2115	2	Y	14	6	8					29
							15	9											
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	399	1	2558	2	Y	4	25	1	1	8			7
							4	9											
12	3100	N	4250	-0-	1150	1150	545	1	3690	2	Y	14	7	8					14
							15	9											
01	3100	N	3360	-0-	260	1410	491	1	2849	2	Y	18	10	8					22
							20	9											
*02	2900	N	3164	-0-	264	1674	481	1	2664	2	Y	17	10	8					29
							19	9											

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

09	300	N	69	-0-	-231	-0-	2	1	67	2	Y	-0-							-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-							-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	311	1	752	2	Y	9	2	8			14
							10	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	320	1	786	2	Y	15	15	8			14
							17	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	330	1	744	2	Y	7	3	8			18
							8	9									
12	1116	N	396	-0-	-720	-0-	83	1	307	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
01	1116	N	76	-0-	-1040	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					18
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-	11	1			7

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	6	1	201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	6	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	9	1	119	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	107	-0-	-613	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	167	-0-	-329	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	170	-0-	-574	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	197	2	Y	11	1	8			24
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	221	2	Y	16	12	8			28
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11 1	1 9	142	2	Y	1	1	8			28
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	4 3	1 9	57	2	Y	3	3	8			28
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22 20	1 9	281	2	Y	18	18	8			28
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	211	2	Y	25	21	8			32

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	1093	2	Y	1	1	8			-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

09	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2148	2	91	9	N	83	189	1			35
10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2159	2	122	9	N	111					146
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2063	2	100	9	N	91	186	1			51
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2169	2	182	9	N	165	195	1			21
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2163	2	110	9	N	100					121
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2018	2	105	9	N	95	172	1			44

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

09	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	3096	2	73	9	N	66	168	1			75
10	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3284	2	113	9	N	103					178
11	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	3306	2	36	9	N	33					211
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3247	2	36	9	N	33	181	1			63
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3003	2	67	9	N	61					124
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3219	2	39	9	N	35					159

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

09	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					194
10	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	1508	2			N	-0-					194
11	2040	X	1361	-0-	-679	-0-	1344	2	17	9	N	15					209
12	1891	X	1107	-0-	-784	-0-	1100	2	7	9	N	6					215
01	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	1612	2	13	9	N	12					227
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					227

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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6					115
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	58	2	2	9	N	2					117
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	98	2	2	9	N	2					119
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					119
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					119
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					119

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

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

09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	6					121
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					121
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					131
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					131
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					131
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					131

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					132
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					132
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					132
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					132
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					132
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					132

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19

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
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					7
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					7
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	2	37	9	Y	34					41
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					41
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					41
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	13					54

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					171
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1387	2	65	9	N	59					230
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	N	6	181	1	1	8	54
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					57
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	2	8	9	N	7					64
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					77

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	218	2	13	9	N	12					97
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8					105
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					105
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					105
02	145	N	33	-0-	-112	-0-	12	2	21	9	N	19					124

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	250	1	928	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
10	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	344	1	1136	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
11	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	366	1	1114	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	284	1	945	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	276	1	857	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
*02	1450	N	1341	-0-	-109	-0-	325	1	999	2	Y	15	12	1			7
							17	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	133	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	167	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	158	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	179	1	513	2	Y	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	162	1	451	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1476	-0-	-1974	-0-	310	1	1151	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
10	3534	X	1740	-0-	-1794	-0-	399	1	1320	2	Y	19	16	1			17
							21	9									
11	2820	X	1926	-0-	-894	-0-	471	1	1432	2	Y	21	26	1			12
							23	9									
12	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	413	1	1377	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	603	1	1874	2	Y	22	26	1			10
							24	9									
02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	431	1	1324	2	Y	20	16	1			14
							22	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	208	1	774	2	Y	23	24	1						12
							25	9												
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	298	1	984	2	Y	30	25	1						17
							33	9												
11	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	274	1	822	2	Y	32	38	1						11
							35	9												
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	232	1	760	2	Y	34	30	1						15
							37	9												
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	304	1	933	2	Y	41	47	1						9
							45	9												
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	293	1	887	2	Y	40	32	1						17
							44	9												

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

09	2070	N	1339	-0-	-731	-0-	279	1	1038	2	Y	20	23	1						12
							22	9												
10	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	420	1	1389	2	Y	27	23	1						16
							30	9												
11	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	372	1	1132	2	Y	29	34	1						11
							32	9												
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	344	1	1146	2	Y	24	22	1						13
							26	9												
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	392	1	1220	2	Y	30	34	1						9
							33	9												
02	1711	X	1652	-0-	-59	-0-	398	1	1222	2	Y	29	24	1						14
							32	9												

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	156	1	578	2	Y	25	28	1						22
							28	9												
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	220	1	726	2	Y	34	27	1						29
							37	9												
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	203	1	606	2	Y	36	43	1						22
							40	9												
12	775	N	37	-0-	-738	-0-	4	1	33	9	Y	30	28	1						24
01	992	N	616	-0-	-376	-0-	145	1	437	2	Y	31	38	1						17
							34	9												
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	393	1	1194	2	Y	28	24	1						21
							31	9												

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	160	1	593	2	Y	35	38	1			22
							39	9									
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	181	1	594	2	Y	47	37	1			32
							52	9									
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	187	1	556	2	Y	50	60	1			22
							55	9									
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	165	1	536	2	Y	42	40	1			24
							46	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	250	1	765	2	Y	51	59	1			16
							56	9									
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	178	1	535	2	Y	49	40	1			25
							54	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	284	1	1057	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
10	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	441	1	1459	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	454	1	1373	2	Y	16	20	1			13
							18	9									
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	356	1	1174	2	Y	13	12	1			14
							14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	486	1	1500	2	Y	16	19	1			11
							18	9									
02	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	409	1	1243	2	Y	16	12	1			15
							18	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1625	-0-	-625	-0-	332	1	1234	2	Y	54	63	1			36
							59	9									
10	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	482	1	1595	2	Y	72	60	1			48
							79	9									
11	2280	N	1924	-0-	-356	-0-	457	1	1382	2	Y	77	93	1			32
							85	9									
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	331	1	1089	2	Y	57	56	1			33
							63	9									
01	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	485	1	1495	2	Y	77	88	1			22
							85	9									
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	474	1	1442	2	Y	77	61	1			38
							85	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	3270	X	1980	-0-	-1290	-0-	417	1	1550	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	645	1	2131	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
11	3090	X	2380	-0-	-710	-0-	583	1	1775	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
12	3193	X	2074	-0-	-1119	-0-	472	1	1573	2	Y	26	20	1			11
							29	9									
01	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	495	1	1540	2	Y	29	33	1			7
							32	9									
02	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	576	1	1769	2	Y	28	22	1			13
							31	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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-
02	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

09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	283	1	1052	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	478	1	1581	2	Y	30	25	1			15
							33	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	470	1	1423	2	Y	32	38	1			9
							35	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1110	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
01	2077	N	1211	-0-	-866	-0-	290	1	889	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
02	1856	N	1021	-0-	-835	-0-	246	1	743	2	Y	29	24	1			9
							32	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	4350	X	1448	-0-	-2902	-0-	304	1	1114	2	Y	27	30	1			15
							30	9									
10	4495	X	2276	-0-	-2219	-0-	522	1	1714	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
11	2490	X	1224	-0-	-1266	-0-	296	1	888	2	Y	36	44	1			14
							40	9									
12	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	294	1	965	2	Y	33	30	1			17
							36	9									
01	2263	X	1522	-0-	-741	-0-	364	1	1118	2	Y	36	43	1			10
							40	9									
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	443	1	1350	2	Y	36	30	1			16
							40	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

09	3360	X	1525	-0-	-1835	-0-	321	1	1194	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	3472	X	1091	-0-	-2381	-0-	251	1	828	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
11	2880	X	655	-0-	-2225	-0-	159	1	484	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
12	2604	X	1654	-0-	-950	-0-	379	1	1263	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	2604	X	2051	-0-	-553	-0-	496	1	1541	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	458	1	1407	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

09	3330	X	1863	-0-	-1467	-0-	388	1	1444	2	Y	28	32	1			21
							31	9									
10	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	553	1	1829	2	Y	38	31	1			28
							42	9									
11	2430	X	2095	-0-	-335	-0-	507	1	1544	2	Y	40	48	1			20
							44	9									
12	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	452	1	1506	2	Y	34	32	1			22
							37	9									
01	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	544	1	1690	2	Y	41	48	1			15
							45	9									
02	2262	X	2182	-0-	-80	-0-	525	1	1613	2	Y	40	32	1			23
							44	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	172	1	640	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1085	N	565	-0-	-520	-0-	130	1	429	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	1200	N	404	-0-	-796	-0-	98	1	300	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	837	N	472	-0-	-365	-0-	108	1	360	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	145	1	451	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	76	1	234	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	210	1	781	2	Y	41	47	1			28
							45	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	356	1	1177	2	Y	55	44	1			39
							61	9									
11	1350	N	950	-0-	-400	-0-	224	1	668	2	Y	53	66	1			26
							58	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	250	1	819	2	Y	49	46	1			29
							54	9									
01	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	298	1	914	2	Y	60	69	1			20
							66	9									
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	238	1	719	2	Y	58	46	1			32
							64	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	902	-0-	-538	-0-	186	1	691	2	Y	23	27	1			13
							25	9									
10	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	292	1	966	2	Y	32	25	1			20
							35	9									
11	1260	N	921	-0-	-339	-0-	219	1	668	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
12	930	N	251	-0-	-679	-0-	55	1	184	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2065	-0-	-1085	-0-	433	1	1608	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
10	3255	X	1824	-0-	-1431	-0-	416	1	1375	2	Y	30	25	1			22
							33	9									
11	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	607	1	1846	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
12	3007	X	1932	-0-	-1075	-0-	439	1	1464	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
01	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	469	1	1459	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	604	1	1856	2	Y	32	24	1			19
							35	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. 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
09	450	N	414	-0-	-36	-0-		82	1	307	2	Y	23	26	1			26
								25	9									
10	403	N	285	-0-	-118	-0-		58	1	193	2	Y	31	25	1			32
								34	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-		115	1	351	2	Y	33	40	1			25
								36	9									
12	434	N	229	-0-	-205	-0-		47	1	157	2	Y	23	23	1			25
								25	9									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-		125	1	388	2	Y	24	30	1			19
								26	9									
02	377	N	291	-0-	-86	-0-		65	1	200	2	Y	24	20	1			23
								26	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-		135	1	503	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
10	837	N	765	-0-	-72	-0-		175	1	579	2	Y	10	8	1			7
								11	9									
11	870	N	727	-0-	-143	-0-		177	1	539	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-		218	1	728	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-		175	1	545	2	Y	10	12	1			3
								11	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-		178	1	546	2	Y	9	8	1			4
								10	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

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
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-		119	1	442	2	Y	19	21	1			15
								21	9									
10	806	N	804	-0-	-2	-0-		180	1	595	2	Y	26	21	1			20
								29	9									
11	870	N	713	-0-	-157	-0-		172	1	510	2	Y	28	32	1			16
								31	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-		200	1	654	2	Y	23	22	1			17
								25	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		255	1	782	2	Y	28	33	1			12
								31	9									
*02	848	X	848	-0-	-0-	-0-		204	1	614	2	Y	27	22	1			17
								30	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

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
09	1050	N	770	-0-	-280	-0-		162	1	601	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-		247	1	816	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
11	1290	N	1063	-0-	-227	-0-		260	1	792	2	Y	10	12	1			1
								11	9									
12	806	N	345	-0-	-461	-0-		79	1	263	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
01	1085	N	644	-0-	-441	-0-		156	1	485	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-						Y	7	4	1			3

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1680	N	890	-0-	-790	-0-	184	1	683	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	359	1	1185	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	442	1	1334	2	Y	30	34	1			10
							33	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	401	1	1322	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	512	1	1578	2	Y	31	36	1			6
							34	9									
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	486	1	1480	2	Y	30	24	1			12
							33	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
09	14B2 EXT		1011	-0-	1011	1011	214	1	795	2	Y	2					2
							2	9									
10	14B2 EXT		2938	-0-	2938	3949	680	1	2247	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
11	14B2 EXT		2798	-0-	2798	6747	692	1	2094	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	14B2 EXT		2174	-0-	2174	8921	497	1	1647	2	Y	27	19	1			13
							30	9									
01	14B2 EXT		1512	-0-	1512	10433	359	1	1103	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
*02	12264	X	1831	-0-	-10433	-0-	441	1	1342	2	Y	44	34	1			24
							48	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	231	1	763	2	Y	1					1
							1	9									
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	341	1	1037	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	412	1	1374	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	439	1	1363	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	371	1	1138	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	100	1	371	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	690	N	8	-0-	-682	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					-0-

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
09	4440	X	3320	-0-	-1120	-0-	683	1	2539	2	Y	89	103	1			72
							98	9									
10	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	897	1	2966	2	Y	104	90	1			86
							114	9									
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	1126	1	3427	2	Y	127	148	1			65
							140	9									
12	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	861	1	2870	2	Y	108	99	1			74
							119	9									
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	957	1	2976	2	Y	131	152	1			53
							144	9									
*02	4524	X	3455	-0-	-1069	-0-	814	1	2500	2	Y	128	102	1			79
							141	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
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	322	1	1196	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	512	1	1693	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	374	1	1139	2	Y	19	24	1			10
							21	9									
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	337	1	1121	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	389	1	1210	2	Y	20	24	1			7
							22	9									
02	1479	N	1402	-0-	-77	-0-	339	1	1042	2	Y	19	16	1			10
							21	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
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	12	1	36	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	15	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					1
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

09	T. A.		2931	-0-	2931	7591	613	1	2278	2	Y	36	36	1			26
							40	9									
10	12496	X	4905	-0-	-7591	-0-	1127	1	3725	2	Y	48	37	1			37
							53	9									
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1207	1	3675	2	Y	51	60	1			28
							56	9									
12	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	965	1	3214	2	Y	43	40	1			31
							47	9									
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1344	1	4178	2	Y	52	61	1			22
							57	9									
*02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1315	1	4040	2	Y	51	40	1			33
							56	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3450	X	2788	-0-	-662	-0-	587	1	2181	2	N	18	21	1			7
							20	9									
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	871	1	2881	2	N	25	20	1			12
							28	9									
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	821	1	2500	2	N	26	32	1			6
							29	9									
12	3565	X	2649	-0-	-916	-0-	606	1	2018	2	N	23	21	1			8
							25	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	883	1	2745	2	N	27	32	1			3
							30	9									
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	845	1	2594	2	N	26	22	1			7
							29	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
09	3776		3373	-0-	-403	-0-	3314	2	59	9	N	54	3	8			150
10	3703		3386	-0-	-317	-0-	3278	2	108	9	N	98	179	1	2	8	67
11	3058		3014	-0-	-44	-0-	2941	2	73	9	N	66	3	8			130
12	3069		2894	-0-	-175	-0-	2821	2	73	9	N	66	4	8			192
01	3069		2618	-0-	-451	-0-	2601	2	17	9	N	15	3	8			204
02	2871		1621	-0-	-1250	-0-	1542	2	79	9	N	72	171	1	3	8	102

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	142	1	1573	2	N	-0-					34
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	125	1	1288	2	N	-0-					34
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	N	-0-					34
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	119	1	1284	2	N	-0-					34
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	130	1	1417	2	N	-0-					34
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1207	2	N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			N	-0-					40
10	2573	X	1904	-0-	-669	-0-	1900	2	4	9	N	4					44
11	2490	X	2338	-0-	-152	-0-	2338	2			N	-0-					44
12	2294	X	2278	-0-	-16	-0-	2260	2	18	9	N	16					60
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2139	2	105	9	N	95	153	1			2
02	2262	N	1609	-0-	-653	-0-	1583	2	26	9	N	24					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					68
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					68
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					68
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					40
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					40
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					40
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					40
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					97
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	111	2	7	9	N	6					103
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					113
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4					117
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	2	30	9	N	27					165
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46	9	N	42					207
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1027	2	62	9	N	56					263
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	879	2	48	9	N	44					307
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1142	2	51	9	N	46	193	1			160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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-
02	0	K	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

09	2700	X	1750	-0-	-950	-0-	1750	2			N	-0-					292
10	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	1731	2			N	-0-					292
11	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2			N	-0-					292
12	2232	X	1807	-0-	-425	-0-	1807	2			N	-0-					292
01	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					292
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					292

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
02	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
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-
02	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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					50
10	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	2			N	-0-					50
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					50
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					50
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	3			N	-0-					62
10	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	3			N	-0-					62
11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1721	3			N	-0-					62
12	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	3			N	-0-					62
01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2173	3	3	9	N	3					65
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					65

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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					37
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	Y	5					42
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	175	2	164	9	Y	149	186	1			5
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	763	2	32	9	Y	29					34
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					34
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					34

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	744	1	4604	2	N	-0-					88
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	754	1	4407	2	N	-0-					88
11	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	588	1	3846	2	N	-0-					88
12	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	757	1	3900	2	N	9					97
							10	9									
01	5115	X	4728	-0-	-387	-0-	783	1	3945	2	N	-0-					97
02	4785	X	419	-0-	-4366	-0-	419	1			N	-0-					97

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	210	1	863	2	N	-0-					58
10	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	201	1	1177	2	N	-0-					58
11	1380	N	303	-0-	-1077	-0-	51	1	252	2	N	-0-					58
12	1116	N	298	-0-	-818	-0-	69	1	225	2	N	4					62
							4	9									
01	1364	N	738	-0-	-626	-0-	162	1	570	2	N	5					67
							6	9									
02	290	N	135	-0-	-155	-0-	135	1			N	-0-					67

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	494	1	2027	2	N	-0-					37
10	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	337	1	1974	2	N	-0-					37
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	393	1	1948	2	N	-0-					37
12	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	512	1	1672	2	N	-0-					37
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	524	1	1847	2	N	-0-					37
02	2262	N	278	-0-	-1984	-0-	278	1			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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	N	1					24
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					24
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					24
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					24
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					24
02	2552	X	1809	-0-	-743	-0-	1809	2			N	-0-					24

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	412	1	2549	2	N	-0-					97
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	452	1	2643	2	N	-0-					97
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	347	1	2275	2	N	-0-					97
12	3007	N	2662	-0-	-345	-0-	433	1	2229	2	N	-0-					97
01	3007	N	2773	-0-	-234	-0-	459	1	2314	2	N	-0-					97
02	2523	N	240	-0-	-2283	-0-	240	1			N	-0-					97

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1079	2	11	9	Y	10					53
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16					69
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	Y	4					73
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	Y	17					90
01	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1686	2	2	9	Y	2					92
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					93

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

09	3690	X	2775	-0-	-915	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
02	3393	X	2755	-0-	-638	-0-	2755	2			N	-0-			-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

09	5760	X	3905	-0-	-1855	-0-	765	1	3140	2	N	-0-			148
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1021	1	5974	2	N	-0-			148
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1079	1	5341	2	N	-0-			148
12	5952	X	3907	-0-	-2045	-0-	916	1	2991	2	N	-0-			148
01	5952	X	4148	-0-	-1804	-0-	917	1	3231	2	N	-0-			148
02	5568	X	955	-0-	-4613	-0-	955	1			N	-0-			148

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

09	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	3345	2			N	-0-			5
10	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	3617	2			N	-0-			5
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-			5
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-			5
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			5
02	4785	X	4003	-0-	-782	-0-	4003	2			N	-0-			5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			Y	-0-			5
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-			5
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			Y	-0-			5
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-			5
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			Y	-0-			5
*02	2900	N	3082	-0-	182	440	3082	2			Y	-0-			5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

09	3570	X	2464	-0-	-1106	-0-	343	1	2121	2	N	-0-			110
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	369	1	2158	2	N	-0-			110
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	289	1	1892	2	N	-0-			110
12	2542	X	2245	-0-	-297	-0-	365	1	1880	2	N	-0-			110
01	2542	X	2046	-0-	-496	-0-	339	1	1707	2	N	-0-			110
02	2378	X	237	-0-	-2141	-0-	237	1			N	-0-			110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1126	2	44	9	Y	40			174
10	1240	N	860	-0-	-380	-0-	834	2	26	9	Y	24			198
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2322	2	21	9	Y	19			217
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	Y	2			219
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-			219
02	1334	N	824	-0-	-510	-0-	823	2	1	9	Y	1			220

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
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
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					11
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					11
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					11
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					11
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					11

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
09	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	270	1	2846	2	Y	-0-					75
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	315	1	3240	2	Y	-0-					75
11	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	287	1	2737	2	Y	-0-					75
12	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	297	1	3091	2	Y	-0-					75
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3277	2	Y	-0-					75
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					17
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	124	1	1977	2	Y	-0-					17
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	126	1	1928	2	Y	-0-					17
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	142	1	2073	2	Y	-0-					17
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	131	1	1935	2	Y	-0-					17
02	1972	N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-					27
10	1271	X	1102	-0-	-169	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					27
11	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	64	1	989	2	Y	-0-					27
12	1209	X	631	-0-	-578	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					27
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	Y	-0-					27
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	2340	X	1966	-0-	-374	-0-	119	1	1847	2	Y	-0-					18
10	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	129	1	2082	2	Y	-0-					18
11	2310	X	2054	-0-	-256	-0-	124	1	1930	2	Y	-0-					18
12	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-					18
01	2232	X	1961	-0-	-271	-0-	119	1	1842	2	Y	-0-					18
02	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	466	1	6069	2	N	-0-					80
10	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	457	1	6092	2	N	-0-					80
11	6420	X	6022	-0-	-398	-0-	358	1	5664	2	N	-0-					80
12	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	204	1	5797	2	N	-0-					80
01	6758	X	6228	-0-	-530	-0-	283	1	5945	2	N	-0-					80
02	6322	X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					N	NO RPT					80

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. 508936
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
09	2490	X	134	-0-	-2356	-0-	134	2			N	-0-					41
10	3782	X	2396	-0-	-1386	-0-	2396	2			N	-0-					41
11	3660	X	2901	-0-	-759	-0-	2901	2			N	-0-					41
12	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	3097	2			N	-0-					41
01	3410	X	2079	-0-	-1331	-0-	2079	2			N	-0-					41
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					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
09	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1885	-0-	-1246	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	1414	-0-	-1225	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

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
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					28
10	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					28
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					28
12	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					28
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					28
02	348	N	242	-0-	-106	-0-	242	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
09	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3546	-0-	646	646	3546	2			N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1096	-0-	-354	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2605	-0-	-5	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2410	-0-	-113	-0-	2410	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
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	2	21	9	N	19					92
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	N	10					102
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2188	2	31	9	N	28					130
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2059	2	22	9	N	20					150
01	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1895	2	22	9	N	20					170
02	2059	N	1869	-0-	-190	-0-	1849	2	20	9	N	18					188

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	#	1739	-0-	-241	-0-	1739	2			N	-0-					42
10	1953	#	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			N	-0-					42
11	1860	#	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					42
12	1891	#	1614	-0-	-277	-0-	1614	2			N	-0-					42
01	1860	#	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					42
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4391	-0-	-739	-0-	4385	2	6	9	Y	5					43
10	5301	X	4109	-0-	-1192	-0-	4107	2	2	9	Y	2					45
11	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4538	2	2	9	Y	2					47
12	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	2	1	9	Y	1					48
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5538	2	4	9	Y	4					52
*02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4888	2	8	9	Y	7					59

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3479	-0-	-481	-0-	3473	2	6	9	N	5					198
10	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	3454	2	8	9	N	7					205
11	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3624	2	9	9	N	8	136	1			77
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4085	2	8	9	N	7					84
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4172	2	6	9	N	5					89
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	N	6					95

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					73
10	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					73
11	3000	N	5117	-0-	2117	2117	5103	2	14	9	N	13					86
12	3100	N	5552	-0-	2452	4569	5549	2	3	9	N	3					89
01	3100	N	6515	-0-	3415	7984	6507	2	8	9	N	7					96
*02	14431	X	6447	-0-	-7984	-0-	6445	2	2	9	N	2					98

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
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4					236
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	N	5					241
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	N	2					243
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1					244
01	2449	N	305	-0-	-2144	-0-	299	2	6	9	N	5					249
02	2291	N	10	-0-	-2281	-0-	10	2			N	-0-					249

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 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
09	4590	#	4468	-0-	-122	-0-	750	1	3718	2	N	-0-					56
10	4619	#	4575	-0-	-44	-0-	775	1	3800	2	N	-0-					56
11	4680	#	4411	-0-	-269	-0-	750	1	3661	2	N	-0-					56
12	4836	#	4676	-0-	-160	-0-	775	1	3901	2	N	-0-					56
01	4836	#	868	-0-	-3968	-0-	250	1	618	2	N	-0-					56
02	4321	#	3261	-0-	-1060	-0-	600	1	2661	2	N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					25
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					25
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					25
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	N	12					60
10	1178	N	977	-0-	-201	-0-	953	2	24	9	N	22					82
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					82
12	1240	N	822	-0-	-418	-0-	822	2			N	-0-					82
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	853	2	41	9	N	37					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					50
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					50
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					50
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					50
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					50

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
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	494	1	3999	2	N	20					174
							22	9									
10	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3827	2	17	9	N	15					189
11	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	799	1	3245	2	N	16					205
							18	9									
12	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	951	1	3577	2	N	45	172	1			78
							50	9									
01	4681	X	2743	-0-	-1938	-0-	2695	2	48	9	N	44	18	8			104
02	4379	X	2724	-0-	-1655	-0-	2684	2	40	9	N	36	8	8			132

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
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	434	1	803	2	N	-0-					102
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	2	N	-0-					102
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	93	1	699	2	N	-0-					102
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	398	1	964	2	N	-0-					102
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	765	2	3	9	N	3					105
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	683	2	6	9	N	5					110

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
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	752	1	1390	2	N	5					52
							6	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	225	1	1440	2	N	5					57
							6	9									
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	188	1	1401	2	N	10					67
							11	9									
12	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	518	1	1256	2	N	3					70
							3	9									
01	1674	N	1040	-0-	-634	-0-	1011	2	29	9	N	26	21	8			75
02	1537	N	927	-0-	-610	-0-	925	2	2	9	N	2					77

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
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	627	1	2009	2	N	17					99
							19	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	486	1	2094	2	N	13					112
							14	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	416	1	1981	2	N	22					134
							24	9									
12	2759	N	2290	-0-	-469	-0-	405	1	1862	2	N	21					155
							23	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	N	19	17	8			157
02	2349	N	1579	-0-	-770	-0-	1572	2	7	9	N	6	3	8			160

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	182			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3099	X	2821	-0-	-278	-0-	2810	3	11	9	N	10					311
10	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	2394	3			N	-0-					311
11	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					311
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-	81	1			230
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					230
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	3	11	9	N	10					240

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					83
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					83
11	300	#	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					83
*12	310	#	209	-0-	-101	-0-	29	1	180	2	N	-0-					83
01	310	#	208	-0-	-102	-0-	25	1	183	2	N	-0-					83
02	203	#	188	-0-	-15	-0-	23	1	165	2	N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1519					Y	-0-					170
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1519					Y	-0-					170
11	1519	R	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					170
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					170
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					170
02	0	#	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1180					Y	-0-					55
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1180					Y	-0-					55
11	1180	R	-0-	-0-	-1180	-0-					Y	-0-					55
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					55
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					55
02	0	#	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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					26
11	529	R	-0-	-0-	-529	-0-					Y	-0-					26
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
02	0	#	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2003					Y	-0-					61
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2003					Y	-0-					61
11	2003	R	-0-	-0-	-2003	-0-					Y	-0-					61
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61
02	0	#	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

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
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					29
11	622	R	-0-	-0-	-622	-0-					Y	-0-					29
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					127
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					127
11	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					127
12	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					127
01	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					127
02	435	#	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					127

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
09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					44
10	899	#	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					44
11	930	#	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					44
12	961	#	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					44
01	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					44
02	725	#	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					44

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
09	300	#	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					118
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					118
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					118
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					118
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					118
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					118
10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					118
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					118
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					118
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					118
02	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					118

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3
11	457	R	-0-	-0-	-457	-0-					Y	-0-					3
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1182					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1710	-0-	1710	2892	1698	2	12	9	Y	11					21
11	2070		4358	-0-	2288	5180	4328	2	30	9	Y	27					48
12	2139		1729	-0-	-410	4770	1641	2	88	9	Y	80					128
01	2139		1548	-0-	-591	4179	1491	2	57	9	Y	52					180
02	435	#	NO RPT	-0-	-435	3744					Y	NO RPT					180

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					3
11	385	R	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					3
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					2
11	271	R	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					2
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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	827	-0-	827	827	90	1	737	2	N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

09	1890	N	1191	-0-	-699	-0-	143	1	1048	2	N	-0-					187
10	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	148	1	1200	2	N	-0-					187
11	1440	N	864	-0-	-576	-0-	84	1	780	2	N	-0-					187
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	123	1	1005	2	N	57					244
							63	9									
01	1333	N	968	-0-	-365	-0-	145	1	823	2	N	-0-					244
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	N	-0-					244

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					53
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					53
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-					53
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					53
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	3					56
							3	9									
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	8	2			N	-0-					56

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

	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
09	1380	N	845	-0-	-535	-0-	845	3			N	-0-					252
10	1364	N	355	-0-	-1009	-0-	355	3			N	-0-	66	1			186
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					186
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	72	1			114
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					114
02	1334	N	932	-0-	-402	-0-	920	3	12	9	N	11					125

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

	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
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	N	-0-					137
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					137
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	28					165
							31	9									
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					165
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					165

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	548	1	1824	2	N	-0-					195
07	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	684	1	1629	2	N	2					197
							2	9									
08	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	706	1	1550	2	N	2					199
							2	9									
09	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	566	1	1664	2	N	-0-					199
10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	532	1	1610	2	N	-0-					199
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	633	1	1551	2	N	6					205
							7	9									
12	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	944	1	1211	2	N	2					207
							2	9									
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1092	1	1197	2	N	-0-					207
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	576	1	1638	2	N	9					216
							10	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-						41
10	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-						41
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-						41
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-						41
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-						41
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-						41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4789	3	106	9	N	96	181	1				97
10	3503	X	1723	-0-	-1780	-0-	1715	3	8	9	N	7						104
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4637	3	179	9	N	163	189	1				78
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4966	3	119	9	N	108	102	1				84
01	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4743	3	122	9	N	111	113	1				82
*02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6342	3	138	9	N	125						207

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

09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	117	1	939	2	N	14						199
							15	9										
10	1271	N	994	-0-	-277	-0-	153	1	835	2	N	5						204
							6	9										
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	178	1	718	2	N	5						209
							6	9										
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	244	1	935	2	N	9	173	1				45
							10	9										
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	597	2	15	9	N	14	4	8				55
02	870	N	511	-0-	-359	-0-	505	2	6	9	N	5						60

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-						-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-						-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	202	1	2226	2	N	-0-					167
10	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	214	1	2206	2	N	11	11	8			167
							12	9									
11	3090	X	2385	-0-	-705	-0-	188	1	2174	2	N	21	21	8			167
							23	9									
12	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	207	1	2230	2	N	13	13	8			167
							14	9									
01	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	165	1	1803	2	N	43	43	8			167
							47	9									
02	2349	X	2086	-0-	-263	-0-	190	1	1885	2	N	10	10	8			167
							11	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	20					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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1002	2	105	9	N	95	157	1			22
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1128	2	36	9	N	33					55
11	1230	N	886	-0-	-344	-0-	862	2	24	9	N	22					77
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1033	2	65	9	N	59	1	8			135
01	1178	N	784	-0-	-394	-0-	733	2	51	9	N	46	141	1			40
02	870	N	628	-0-	-242	-0-	608	2	20	9	N	18					58

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1283	2	35	9	N	32					86
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1429	2	39	9	N	35					121
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1055	2	43	9	N	39					160
12	1364	N	953	-0-	-411	-0-	930	2	23	9	N	21	161	1			20
01	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	970	2	39	9	N	35					55
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1341	2	37	9	N	34					89

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					322
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	78	2	24	9	N	22					344
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	64	2	35	9	N	32					376
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	80	2	9	9	N	8	1	8			383
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	N	12	150	1			245
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

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
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-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3413	2	55	9	N	50	2	8			239
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4375	2	70	9	N	64	186	1			117
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4033	2	72	9	N	65	3	8			179
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3729	2	119	9	N	108	177	1	1	8	109
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3024	2	61	9	N	55					164
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4192	2	73	9	N	66	2	8			228

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	-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

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	338	2	29	9	N	26					155
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	357	2	6	9	N	5					160
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5					165
12	589	N	295	-0-	-294	-0-	288	2	7	9	N	6					171
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	276	2	13	9	N	12					183
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					186

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

09	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					127
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					127
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					127
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					127
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					127
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					127

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
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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					179
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19					198
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1565	2	21	9	N	19	188	1			29
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1502	2	29	9	N	26					55
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	N	10					65
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	N	14					79

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
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	158	1	1	8	27
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2865	2	31	9	N	28					55
11	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2053	2	30	9	N	27					82
12	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2321	2	19	9	N	17					99
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2920	2	50	9	N	45					144
*02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2703	2	33	9	N	30	2	8			172

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	910	2	24	9	N	22					107
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					127
11	960	N	774	-0-	-186	-0-	749	2	25	9	N	23					150
12	961	N	733	-0-	-228	-0-	707	2	26	9	N	24					174
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	829	2	23	9	N	21					195
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	905	2	21	9	N	19					214

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	2	8			216
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1759	2	26	9	N	24	158	1			82
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1443	2	53	9	N	48					130
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	N	46					176
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2261	2	40	9	N	36					212
*02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2684	2	40	9	N	36	183	1			65

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	2	12	9	N	11					131
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	122	2	11	9	N	10					141
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	76	2	10	9	N	9					150
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	53	2	6	9	N	5					155
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	54	2	14	9	N	13					168
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	91	2	8	9	N	7					175

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

09	1680	N	66	-0-	-1614		-0-	66	2			N	-0-					67
10	1825	N	1825	-0-	-0-		-0-	1770	2	55	9	N	50	50	1			67
11	1650	N	1582	-0-	-68		-0-	1582	2			N	-0-					67
12	1789	N	1789	-0-	-0-		-0-	1789	2			N	-0-					67
01	1829	N	1598	-0-	-231		-0-	1598	2			N	-0-					67
*02	1587	N	1587	-0-	-0-		-0-	1587	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

09	2578	N	2578	-0-	-0-		-0-	296	1	2282	2	Y	-0-					6
10	2356	N	1435	-0-	-921		-0-	206	1	1229	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1484	-0-	-586		-0-	252	1	1232	2	Y	-0-					6
12	2994	N	2994	-0-	-0-		-0-	494	1	2500	2	Y	-0-					6
01	2326	N	2326	-0-	-0-		-0-	192	1	2134	2	Y	-0-					6
*02	2414	N	2414	-0-	-0-		-0-	191	1	2223	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

09	1023	N	1023	-0-	-0-		-0-	117	1	906	2	Y	-0-					6
10	1023	N	618	-0-	-405		-0-	89	1	529	2	Y	-0-					6
11	990	N	699	-0-	-291		-0-	119	1	580	2	Y	-0-					6
12	1023	N	553	-0-	-470		-0-	91	1	462	2	Y	-0-					6
01	834	N	834	-0-	-0-		-0-	69	1	765	2	Y	-0-					6
02	667	N	441	-0-	-226		-0-	35	1	406	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	Y	-0-					6
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	285	1	1702	2	Y	-0-					6
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	276	1	1354	2	Y	-0-					6
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1461	-0-	-523	-0-	120	1	1341	2	Y	-0-					6
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125	1	1455	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

09	3420	X	1562	-0-	-1858	-0-	174	1	1343	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480	X	1703	-0-	-1777	-0-	289	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	456	1	2307	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1343	-0-	-1075	-0-	111	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

09	1830	X	548	-0-	-1282	-0-	58	1	445	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	301	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	671	-0-	-1339	-0-	114	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1461	-0-	-616	-0-	241	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	538	-0-	-1570	-0-	44	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	326	-0-	-312	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	234	1	1807	2	Y	-0-					6
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	278	1	1659	2	Y	-0-					6
11	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	266	1	1301	2	Y	-0-					6
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6
01	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	87	1	970	2	Y	-0-					6
02	1508	N	504	-0-	-1004	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					6

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1241	2	Y	-0-			3
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	192	1	1145	2	Y	-0-			3
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	245	1	1201	2	Y	-0-			3
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	217	1	1098	2	Y	-0-			3
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			3
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	348	1	2686	2	Y	-0-			5
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	455	1	2713	2	Y	-0-			5
11	2970	X	2078	-0-	-892	-0-	352	1	1726	2	Y	-0-			5
12	3131	X	1871	-0-	-1260	-0-	309	1	1562	2	Y	-0-			5
01	3162	X	2316	-0-	-846	-0-	191	1	2125	2	Y	-0-			5
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	-0-			5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	977	-0-	-193	-0-	255	1	722	2	N	-0-			123
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	468	1	1571	2	N	-0-			123
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	471	1	1384	2	N	-0-			123
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	419	1	1208	2	N	-0-			123
01	2046	N	1083	-0-	-963	-0-	318	1	765	2	N	-0-			123
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	523	1	1423	2	N	-0-			123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	627	-0-	-1053	-0-	164	1	463	2	N	-0-			65
10	3100	N	3364	-0-	264	264	772	1	2592	2	N	-0-			65
11	1587	N	1323	-0-	-264	-0-	336	1	987	2	N	-0-			65
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	894	2	N	-0-			65
01	2945	X	1390	-0-	-1555	-0-	408	1	982	2	N	-0-			65
02	2755	X	2196	-0-	-559	-0-	590	1	1606	2	N	-0-			65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	74	1	574	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	356	-0-	-419	-0-	51	1	305	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	400	-0-	-260	-0-	68	1	332	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	78	1	397	2	Y	-0-			-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-			-0-
02	638	X	294	-0-	-344	-0-	23	1	271	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		70	-0-	70	156	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		1	-0-	1	157	1	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
01	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 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
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-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	993	2	Y	-0-					3
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	143	1	856	2	Y	-0-					3
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	177	1	869	2	Y	-0-					3
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					3
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					3
02	1015	N	739	-0-	-276	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					2
10	744	N	411	-0-	-333	-0-	59	1	352	2	Y	-0-					2
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	71	1	346	2	Y	-0-					2
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	67	1	337	2	Y	-0-					2
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	2	Y	-0-					2
02	406	X	351	-0-	-55	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2482	-0-	-518	6931	285	1	2197	2	Y	-0-					8
10	3100	N	2584	-0-	-516	6415	371	1	2213	2	Y	-0-					8
11	3000	N	2680	-0-	-320	6095	454	1	2226	2	Y	-0-					8
12	3100	N	2893	-0-	-207	5888	477	1	2416	2	Y	-0-					8
01	3100	N	2625	-0-	-475	5413	216	1	2409	2	Y	-0-					8
*02	2900	N	2510	-0-	-390	5023	199	1	2311	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	578	1	1635	2	N	-0-					80
10	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	474	1	1589	2	N	-0-					80
11	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	547	1	1607	2	N	-0-					80
12	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	559	1	1612	2	N	-0-					80
01	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	639	1	1537	2	N	-0-					80
*02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	594	1	1617	2	N	-0-					80

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	166	1	1280	2	Y	-0-					6
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	207	1	1237	2	Y	-0-					6
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	160	1	781	2	Y	-0-					6
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	135	1	682	2	Y	-0-					6
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					6
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					6

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					4
10	1209	N	120	-0-	-1089	-0-	17	1	103	2	Y	-0-					4
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					4
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	13	1	68	2	Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	14B2	EXT	1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-		2	3	2	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

09	2978	N	2978	-0-		-0-	-0-	342	1	2636	2	Y	-0-					3
10	2953	N	2953	-0-		-0-	-0-	424	1	2529	2	Y	-0-					3
11	2820	N	2820	-0-		-0-	-0-	478	1	2342	2	Y	-0-					3
12	3069	N	2490	-0-		-579	-0-	411	1	2079	2	Y	-0-					3
01	2945	N	962	-0-		-1983	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					3
02	2320	N	504	-0-		-1816	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

09	3000	N	2347	-0-		-653	948	269	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2301	-0-		-799	149	330	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2345	N	2196	-0-		-149	-0-	372	1	1824	2	Y	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1112	-0-		-1058	-0-	92	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	951	-0-		-789	-0-	75	1	876	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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-
02	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

09	990	N	957	-0-		-33	-0-	250	1	707	2	N	-0-					33
10	1147	N	963	-0-		-184	-0-	221	1	742	2	N	-0-					33
11	960	N	941	-0-		-19	-0-	239	1	702	2	N	-0-					33
12	992	N	982	-0-		-10	-0-	253	1	729	2	N	-0-					33
01	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	305	1	733	2	N	-0-					33
*02	965	N	965	-0-		-0-	-0-	259	1	706	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

09	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1559	-0-		-84	-0-	224	1	1335	2	Y	-0-					6
11	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	288	1	1410	2	Y	-0-					6
12	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	312	1	1576	2	Y	-0-					6
01	1550	N	640	-0-		-910	-0-	53	1	587	2	Y	-0-					6
02	1624	N	-0-	-0-		-1624	-0-					Y	-0-					6

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
02	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
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3177	-0-	177	177	352	1	2711	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
10	3100	N	3047	-0-	-53	124	437	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	2999	N	2875	-0-	-124	-0-	487	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	349	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	233	1	2598	2	N	-0-					-0-
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	235	1	2737	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	942	1	2666	2	N	-0-					78
10	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	805	1	2701	2	N	-0-					78
11	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	849	1	2494	2	N	-0-					78
12	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	1000	1	2880	2	N	-0-					78
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1248	1	3003	2	N	-0-					78
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1060	1	2886	2	N	-0-					78

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	179	1	508	2	N	-0-					25
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	163	1	545	2	N	-0-					25
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	166	1	486	2	N	-0-					25
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	10	1	28	2	N	-0-					25
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	73	1	176	2	N	-0-					25
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	150	1	409	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1418	1	4015	2	N	-0-					22
10	6169	X	4910	-0-	-1259	-0-	1127	1	3783	2	N	-0-					22
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1517	1	4456	2	N	-0-					22
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1593	1	4589	2	N	-0-					22
01	5611	X	3452	-0-	-2159	-0-	1013	1	2439	2	N	-0-					22
02	5771	X	-0-	-0-	-5771	-0-					N	-0-					22

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	66	1	188	2	N	-0-					45
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	86	1	287	2	N	-0-					45
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	72	1	213	2	N	-0-					45
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	2	N	-0-					45
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	170	1	409	2	N	-0-					45
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	90	1	244	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	9263	-0-	-817	-0-	1060	1	8178	2	N	23	83	1			27
							25	9									
10	10261	X	9426	-0-	-835	-0-	1353	1	8073	2	N	-0-					27
11	9930	X	8832	-0-	-1098	-0-	1497	1	7335	2	N	-0-					27
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	1701	1	8607	2	N	-0-					27
01	9579	X	9458	-0-	-121	-0-	779	1	8679	2	N	-0-					27
02	8961	X	8546	-0-	-415	-0-	676	1	7870	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	1048	1	2967	2	N	-0-					123
10	4960	X	3484	-0-	-1476	-0-	800	1	2684	2	N	-0-					123
11	4800	X	3468	-0-	-1332	-0-	881	1	2587	2	N	-0-					123
12	4960	X	3150	-0-	-1810	-0-	812	1	2338	2	N	-0-					123
01	4278	X	3663	-0-	-615	-0-	1075	1	2588	2	N	-0-					123
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1084	1	2950	2	N	83	180	1			26
							91	9									

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
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	129	1	365	2	N	-0-					32
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	2	N	-0-					32
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	2	N	-0-					32
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	152	1	437	2	N	-0-					32
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	275	1	661	2	N	-0-					32
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	216	1	587	2	N	-0-					32

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
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	226	1	639	2	N	-0-					163
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	208	1	699	2	N	-0-					163
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	220	1	647	2	N	-0-					163
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	247	1	712	2	N	-0-					163
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	295	1	711	2	N	-0-					163
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	276	1	752	2	N	-0-					163

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	310	1	2389	2	N	-0-					30
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	344	1	2054	2	N	-0-					30
11	1770	N	1262	-0-	-508	-0-	214	1	1048	2	N	-0-					30
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					30
01	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	134	1	1494	2	N	-0-					30
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1800	2	N	-0-					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					17
10	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	5289	2			N	-0-					17
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					17
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5537	2	198	9	N	180	180	1			17
01	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	5557	2			N	-0-					17
02	5278	X	5044	-0-	-234	-0-	5044	2			N	-0-					17

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	353	2	55	9	N	50					267
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	294	3	Y	1					71
							1	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	Y	-0-					71
11	390	N	172	-0-	-218	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					71
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					71
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					71
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					71

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	99	1	13	2	Y	1					96
							1584	3	1	9							
10	1953	X	1574	-0-	-379	-0-	94	1	1480	3	Y	-0-					96
11	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	107	1	2	2	Y	-0-					96
							1678	3									
12	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	100	1	1609	2	Y	1	2	1			95
							1	9									
01	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	96	1	1458	2	Y	1					96
							1	9									
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					96

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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					30
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					30
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					30
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					30
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					30
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					30

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5295	-0-	-465	-0-	311	1	52	2	Y	-0-					128
							4932	3									
10	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	330	1	5152	3	Y	54					182
							59	9									
11	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	322	1	3	2	Y	-0-					182
							4989	3									
12	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	328	1	5216	2	Y	-0-	5	1			177
01	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	342	1	5113	2	Y	3					180
							3	9									
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					Y	NO RPT					180

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	78 14	1 9	1206	2	N	13					85
10	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	77 8	1 9	1241	2	N	7					92
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	80 28	1 9	1177	2	N	25					117
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	70 13	1 9	1152	2	N	12					129
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	71 17	1 9	1080	2	N	15					144
02	1247	N	1060	-0-	-187	-0-	62 6	1 9	992	2	N	5					149

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	115	1	1783	2	N	13					120
							14	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	130	1	2110	2	N	32					152
							35	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	139	1	2048	2	N	7					159
							8	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	12					171
							13	9									
01	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	134	1	2052	2	N	18					189
							20	9									
02	2117	N	1908	-0-	-209	-0-	112	1	1785	2	N	10					199
							11	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

09	840	N	290	-0-	-550	-0-	18	1	272	2	N	-0-					64
10	806	N	222	-0-	-584	-0-	13	1	209	2	N	-0-					64
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	11	1	157	2	N	-0-					64
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	8	1	128	2	N	-0-					64
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	N	-0-					64
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	10	1	162	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	118	1	1839	2	N	3					103
							3	9									
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	131	1	2113	2	N	7					110
							8	9									
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	140	1	2059	2	N	8					118
							9	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	N	5					123
							6	9									
01	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	130	1	1994	2	N	3					126
							3	9									
02	2146	N	1915	-0-	-231	-0-	112	1	1794	2	N	8					134
							9	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	132	1	3247	2	N	75					122
							83	9									
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2140	2	N	-0-					122
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	N	80					202
							88	9									
12	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	121	1	2903	2	N	42					244
							46	9									
01	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	105	1	2492	2	N	23					267
							25	9									
02	3335	X	2825	-0-	-510	-0-	109	1	2686	2	N	27	181	1			113
							30	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1429	2	Y	-0-					120
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					120
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	52	1	1315	2	Y	-0-					120
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	Y	7					127
							8	9									
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	Y	12					138
							13	9									
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	4	1	1284	2	Y	-0-					138

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
09	3990	X	3205	-0-	-785	-0-	3205	2			N	-0-					20
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					20
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					20
*12	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					20
*01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					20
*02	4292	X	4113	-0-	-179	-0-	4113	2			N	-0-					20

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
09	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	111	1	1994	2	Y	-0-					1
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	Y	-0-					1
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	-0-					1
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	103	1	2228	2	Y	-0-					1
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	57	1	2105	2	Y	-0-					1
*02	2146	N	1827	-0-	-319	-0-	6	1	1821	2	Y	-0-					1

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
09	3000	N	1413	-0-	-1587	1352	74	1	1338	2	Y	1	185	1			23
							1	9									
10	2945	N	1593	-0-	-1352	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					23
11	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	57	1	1420	2	Y	-0-					23
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	Y	-0-					23
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	-0-					23
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	2	Y	-0-					23

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
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					33
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					33
11	390	N	59	-0-	-331	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					33
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					33
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					33
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	233	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	870	X	847	-0-	-23	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					77
10	961	X	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					77
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					77
*12	961	X	492	-0-	-469	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					77
*01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	983	2	Y	-0-					77
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					182
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	51	1	1025	2	N	37					219
							41	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	N	15	183	1			51
							17	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	-0-					51
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	2	N	-0-					51
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	2					53
							2	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
09	900	X	520	-0-	-380	-0-	27	1	493	2	Y	-0-	164	1			51
10	930	X	338	-0-	-592	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					51
11	690	X	154	-0-	-536	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					51
*12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51
*01	713	X	354	-0-	-359	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					51
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	2	Y	-0-					51

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4130	-0-	-760	-0-	381	1	3589	2	Y	145					167
							160	9									
10	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	377	1	3771	2	Y	-0-					167
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	342	1	4233	2	Y	25					192
							28	9									
*12	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	360	1	3611	2	Y	-0-	149	1			43
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	292	1	4002	2	Y	34					77
							37	9									
*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	185	1	3797	2	Y	118					195
							130	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	637	1	6053	2	Y	163	110	1			201
							179	9									
10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	622	1	6299	2	Y	142	215	1			128
							156	9									
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	569	1	6738	2	Y	121	86	1			163
							133	9									
*12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	633	1	6970	2	Y	46	123	1			86
							51	9									
*01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	493	1	6707	2	Y	83	66	1			102
							91	9									
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	310	1	6613	2	Y	86	132	1			56
							95	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
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-
02	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
09	5250	X	4861	-0-	-389	-0-	256	1	4605	2	Y	-0-					1
10	5425	X	4616	-0-	-809	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-					1
11	4740	X	4273	-0-	-467	-0-	164	1	4109	2	Y	-0-					1
*12	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	195	1	4210	2	Y	175	109	1			67
							193	9									
*01	5022	X	4256	-0-	-766	-0-	110	1	4025	2	Y	110	69	1			107
							121	9									
*02	4698	X	3867	-0-	-831	-0-	11	1	3731	2	Y	114	155	1			66
							125	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	361	1	6496	2	Y	-0-	1	1			2
10	7068	X	6798	-0-	-270	-0-	321	1	6477	2	Y	-0-	1	1			1
11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	257	1	6448	2	Y	-0-					1
*12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	320	1	6904	2	Y	-0-					1
*01	7068	X	6828	-0-	-240	-0-	181	1	6648	2	Y	-0-					1
*02	6612	X	5997	-0-	-615	-0-	18	1	5979	2	Y	-0-					1

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	2612	-0-	-2158	-0-	250	1	2362	2	Y	-0-					44
10	4929	X	2634	-0-	-2295	-0-	239	1	2395	2	Y	-0-					44
11	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	250	1	3084	2	Y	-0-					44
*12	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	220	1	2205	2	Y	-0-	35	1			9
*01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	202	1	2771	2	Y	-0-					9
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	-0-					9

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	7425	-0-	-1995	-0-	391	1	7034	2	Y	-0-	185	1			112
10	9734	X	7090	-0-	-2644	-0-	335	1	6755	2	Y	-0-					112
11	8820	X	6779	-0-	-2041	-0-	260	1	6519	2	Y	-0-					112
*12	8680	X	6972	-0-	-1708	-0-	309	1	6663	2	Y	-0-					112
*01	8680	X	6939	-0-	-1741	-0-	181	1	6657	2	Y	92					204
							101	9									
*02	7192	X	5963	-0-	-1229	-0-	18	1	5945	2	Y	-0-					204

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	203	1	3657	2	Y	-0-	1	1			1
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	625	1	6520	2	Y	55	35	1			21
							61	9									
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	640	1	6069	2	Y	123	50	1			94
							135	9									
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	732	1	5713	2	Y	-0-	78	1			16
*01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	450	1	5323	2	Y	9	10	1			15
							10	9									
*02	6496	X	5210	-0-	-1286	-0-	40	1	5160	2	Y	9	17	1			7
							10	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	7684	-0-	-3536	-0-	400	1	7185	2	Y	90	62	1			113
							99	9									
10	11594	X	7571	-0-	-4023	-0-	353	1	7132	2	Y	78	120	1			71
							86	9									
11	9960	X	7336	-0-	-2624	-0-	278	1	6984	2	Y	67	48	1			90
							74	9									
*12	9052	X	7363	-0-	-1689	-0-	326	1	7037	2	Y	-0-	45	1			45
*01	8897	X	6910	-0-	-1987	-0-	182	1	6683	2	Y	41	34	1			52
							45	9									
*02	7424	X	6548	-0-	-876	-0-	20	1	6482	2	Y	42	67	1			28
							46	9									

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	12409	-0-	-1331	-0-	466	1	11924	2	Y	17	12	8			55
							19	9									
10	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	985	1	21952	2	Y	44	2	8			97
							48	9									
11	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	1014	1	19660	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
12	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	565	1	19061	2	Y	71	150	1			18
							78	9									
01	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	434	1	19036	2	Y	77	1	8			94
							85	9									
*02	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	414	1	19229	2	Y	100	1	8			193
							110	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

	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
09	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1245	-0-	-584	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1509	-0-	-231	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	846	-0-	-673	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1438	-0-	-12	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

	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
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	857	1	2425	2	N	-0-					13
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	885	1	2969	2	N	-0-					13
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	944	1	2774	2	N	-0-					13
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	887	1	2554	2	N	-0-					13
01	3348	X	2392	-0-	-956	-0-	702	1	1690	2	N	-0-					13
02	3132	X	2079	-0-	-1053	-0-	559	1	1520	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

	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
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					58
10	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	78	1	261	2	N	-0-					58
11	2160	X	1294	-0-	-866	-0-	329	1	965	2	N	-0-					58
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
01	341	X	47	-0-	-294	-0-	14	1	33	2	N	-0-					58
*02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	664	1	1808	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

	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
09	4170	X	3083	-0-	-1087	-0-	805	1	2278	2	N	-0-					47
10	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	844	1	2833	2	N	-0-					47
11	4170	X	2768	-0-	-1402	-0-	703	1	2065	2	N	-0-					47
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	1111	1	3201	2	N	-0-					47
01	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	955	1	2298	2	N	-0-					47
*02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	952	1	2591	2	N	-0-					47

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3509	-0-	-691	-0-	916	1	2593	2	N	-0-					7
10	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	976	1	3274	2	N	-0-					7
11	4290	X	3469	-0-	-821	-0-	881	1	2588	2	N	-0-					7
12	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	1080	1	3111	2	N	-0-					7
01	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	1044	1	2512	2	N	-0-					7
02	3973	X	3670	-0-	-303	-0-	986	1	2684	2	N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	N	-0-					98
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	2	N	-0-					98
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-					98
12	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	5	2			N	-0-					98
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	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

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-
02	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

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	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

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	175	1			147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	315	1			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	321	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	332	1	25	8	30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	280					119

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122

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

09	600	N	400	-0-	-200		-0-	400	2			N	-0-					26
10	1277	N	1277	-0-	-0-		-0-	1277	2			N	-0-					26
11	1386	N	1386	-0-	-0-		-0-	1386	2			N	-0-					26
12	916	N	916	-0-	-0-		-0-	916	2			N	-0-					26
01	1271	N	-0-	-0-	-1271		-0-					N	-0-					26
02	1305	N	-0-	-0-	-1305		-0-					N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
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
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
02	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

	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
09	2310	#	1048	-0-	-1262	-0-	1048	2			N	-0-					142
10	2263	#	1253	-0-	-1010	-0-	1252	2	1	9	N	1					143
11	2190	#	1771	-0-	-419	-0-	1771	2			N	-0-					143
12	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	N	5					148
01	1829	#	1753	-0-	-76	-0-	1747	2	6	9	N	5					153
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2					155

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

	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
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					87
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					87
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					87
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					87
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					87
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					87

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

	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
09	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					100
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					100
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					100
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					100
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					100
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19														

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	416	1	1358	2	Y	21					29
							23	9									
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	284	1	717	2	Y	4	20	1			13
							4	9									
11	1050	X	894	-0-	-156	-0-	68	1	823	2	Y	3					16
							3	9									
12	1085	X	833	-0-	-252	-0-	65	1	767	2	Y	1	8	1			9
							1	9									
01	1860	X	802	-0-	-1058	-0-	74	1	727	2	Y	1					10
							1	9									
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					10

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	65	1	688	2	Y	-0-					1
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	801	2	Y	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					1
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					1
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					1
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					1

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

09	960	N	947	-0-	-13	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					37
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	78	1	783	2	Y	-0-					37
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	76	1	911	2	Y	-0-					37
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	Y	-0-					37
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					37
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					37

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	77	1	814	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	98	1	985	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1029	2	Y	-0-					5
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	92	1	1116	2	Y	-0-					5
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	88	1	875	2	Y	-0-					5
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	88	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	78	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	69	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	82	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	122	1	1281	2	Y	-0-					12
10	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	130	1	1311	2	Y	-0-					12
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1339	2	Y	-0-					12
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	595	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	123	1	1217	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1340	2	Y	2					22
							2	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	Y	5					27
							6	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	2	Y	4					31
							4	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	127	1	1535	2	Y	-0-					31
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	149	1	1478	2	Y	1					32
							1	9									
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	420	N	41	-0-	-379	-0-	5	1	36	3	N	-0-					159
10	434	N	116	-0-	-318	-0-	39	1	76	3	N	1					160
							1	9									
11	420	N	67	-0-	-353	-0-	10	1	57	3	N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	313	3	N	2					162
							2	9									
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19 34	1 9	133	3	N	31					123
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	83 21	1 9	159	3	N	19					142
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	22 45	1 9	122	3	N	41					183
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	55	1	269	3	N	-0-					183
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	373	3	N	7					190
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					190

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
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	1398	2	Y	2					22
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	137 6	1 9	1377	2	Y	5					27
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	1541	2	Y	5					32
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	-0-					32
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	143	1	1419	2	Y	-0-					32
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	5					63
							6	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	3	N	-0-					63
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					63
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	N	-0-					63
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	118	1	704	3	N	40					103
							44	9									
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					103

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
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	92	1	972	2	Y	2					22
							2	9									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	99	1	999	2	Y	5					27
							6	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1109	2	Y	4					31
							4	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	2	Y	-0-					31
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	1					32
							1	9									
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	1140	X	888	-0-	-252	-0-	74	1	775	2	Y	35					64
							39	9									
10	1178	X	441	-0-	-737	-0-	39	1	391	2	Y	10	44	1	1	8	29
							11	9									
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					29
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	2	Y	17	15	1			31
							19	9									
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	Y	18					49
							20	9									
02	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	100	1	1050	2	Y	-0-					19
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	119	1	1193	2	Y	-0-	13	1			6
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	120	1	1441	2	Y	-0-					6
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	Y	15	3	1			18
							17	9									
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	2	Y	13					31
							14	9									
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					31

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	55	-0-	-395	-0-	7	1	48	3	N	-0-					68
10	372	N	59	-0-	-313	-0-	20	1	39	3	N	-0-					68
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					68
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	112	1	545	3	N	15					83
							17	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	177	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	205	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	141	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	226	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2698	-0-	-32	-0-	234	1	2462	2	Y	2					22
							2	9									
10	2852	N	2696	-0-	-156	-0-	243	1	2446	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
11	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	166	1	1996	2	Y	4					31
							4	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	-0-					31
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	202	1	2008	2	Y	1					32
							1	9									
02	2030	N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	3	N	31					158
							34	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	396	1	760	3	N	6	1	8			163
							7	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	182	1	1015	3	N	-0-					163
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	288	1	1400	3	N	12					175
							13	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1212	3	N	10					185
							11	9									
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					185

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	181	1	1907	2	Y	2					22
							2	9									
10	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	204	1	2055	2	Y	5					27
							6	9									
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	182	1	2187	2	Y	5					32
							6	9									
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	203	1	2451	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	Y	-0-					32
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			10
10	14B2	EXT	1858	-0-	1858	1858	219	1	1495	2	Y	131	1	8			140
							144	9									
11	14B2	EXT	13043	-0-	13043	14901	1093	1	11623	2	Y	297	170	1			267
							327	9									
12	14B2	EXT	5675	-0-	5675	20576	611	1	4939	2	Y	114	177	1			204
							125	9									
01	14B2	EXT	2972	-0-	2972	23548	359	1	2490	2	Y	112					316
							123	9									
02	6844	X	NO RPT	-0-	-6844	16704					Y	NO RPT					316

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2239	2	Y	1					21
							1	9									
10	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	191	1	1923	2	Y	5					26
							6	9									
11	2400	X	2153	-0-	-247	-0-	165	1	1982	2	Y	5					31
							6	9									
12	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	159	1	1918	2	Y	-0-					31
01	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	189	1	1878	2	Y	1					32
							1	9									
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					32

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

09	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	173	1	1824	2	Y	20					61
							22	9									
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	224	1	2248	2	Y	6	43	1			24
							7	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	208	1	2508	2	Y	7					31
							8	9									
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	199	1	2411	2	Y	31	15	1			47
							34	9									
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	223	1	2215	2	Y	28					75
							31	9									
02	2639	X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					Y	NO RPT					75

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

09	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-	12	1			11
10	1426	X	726	-0-	-700	-0-	112	1	611	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
11	1380	X	1113	-0-	-267	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	105	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	120	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	135	1	1418	2	Y	19					40
							21	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	116	1	1170	2	Y	6	28	1			18
							7	9									
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	98	1	1178	2	Y	6					24
							7	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	-0-	12	1			12
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	153	1	1519	2	Y	-0-					12
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					12

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

09	930	N	352	-0-	-578	-0-	41	1	294	3	N	15					225
							17	9									
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	294	1	564	3	N	-0-					225
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	157	1	879	3	N	-0-					225
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	346	1	1683	3	N	1	179	1			47
							1	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	207	1	1232	3	N	6					53
							7	9									
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3			N	-0-					200
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	3	13	9	N	12					212
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					212
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1	181	1			32
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	N	6					38
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					38

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					58
10	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					58
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					58
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					58

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

09	1170	X	847	-0-	-323	-0-	455	1	349	2	Y	39					307
							43	9									
10	1209	X	438	-0-	-771	-0-	361	1	77	9	Y	70	213	1			164
11	1170	X	364	-0-	-806	-0-	252	1	112	9	Y	102					266
12	1209	X	493	-0-	-716	-0-	306	1	137	2	Y	45	134	1			177
							50	9									
01	1209	X	317	-0-	-892	-0-	273	1	44	9	Y	40					217
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					217

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	N	8					127
							9	9									
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	10	1	253	3	N	13					140
							14	9									
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	7	1	178	3	N	-0-					140
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	N	2	93	1			49
							2	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	5					54
							6	9									
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					2
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					2
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					2
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-	1	1			1
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	1					2
							1	9									
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1805	-0-	1805	1805	125	1	1496	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
12	14B2	EXT	1348	-0-	1348	3153	610	1	280	3	Y	416	24	1			392
							458	9									
01	14B2	EXT	1495	-0-	1495	4648	759	1	398	3	Y	307	357	1			342
							338	9									
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	2908					Y	NO RPT					342

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		143	-0-	143	143	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	167	1	4502	2	Y	1	38	1			36
							1	9									
10	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	153	1	3721	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
11	4260	X	2258	-0-	-2002	-0-	53	1	2205	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	4402	X	1491	-0-	-2911	-0-	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2279	-0-	-2123	-0-	70	1	2209	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	981	-0-	-429	-0-	30	1	939	2	Y	11	80	1			87
							12	9									
10	1457	X	1017	-0-	-440	-0-	14	1	974	2	Y	26	2	8			111
							29	9									
11	1500	X	498	-0-	-1002	-0-	7	1	487	2	Y	4	112	1			3
							4	9									
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	23	1	1615	2	Y	-0-	2	1			1
01	1550	X	991	-0-	-559	-0-	16	1	975	2	Y	-0-					1
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	840	X	647	-0-	-193	-0-	56	1	589	2	Y	2					43
							2	9									
10	775	X	511	-0-	-264	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					43
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	58	1	696	2	Y	8					51
							9	9									
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	356	1	604	9	Y	549	359	1			241
01	806	X	784	-0-	-22	-0-	313	1	471	9	Y	428	360	1			309
02	725	X	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					309

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	2	N	10	186	1			48
							11	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	167	1	1675	2	N	7					55
							8	9									
11	1710	N	5	-0-	-1705	-0-	5	2			N	-0-					55
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	125	1	1514	2	N	-0-					55
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	138	1	1364	2	N	-0-					55
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					55

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2703	-0-	-897	-0-	230	1	2423	2	Y	45					186
							50	9									
10	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	258	1	2596	2	Y	23	2	8			207
							25	9									
11	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	186	1	2234	2	Y	2					209
							2	9									
12	3472	X	2196	-0-	-1276	-0-	161	1	1945	2	Y	82					291
							90	9									
01	3100	X	1479	-0-	-1621	-0-	135	1	1344	2	Y	-0-					291
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					291

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	819	-0-	-681	-0-	819	3			N	-0-	174	1			50
10	1364	X	740	-0-	-624	-0-	731	3	9	9	N	8					58
11	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	3			N	-0-					58
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					60
01	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1517	3	22	9	N	20					80
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					80

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	220	1	2314	2	Y	2					22
							2	9									
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	235	1	2363	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	208	1	2507	2	Y	5					32
							6	9									
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	223	1	2701	2	Y	-0-					32
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	235	1	2334	2	Y	-0-					32
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					32

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			N	-0-					90
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1982	3	42	9	N	38					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					128
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					128

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4189	3	56	9	N	51	184	1			155
10	2759	X	2660	-0-	-99	-0-	2624	3	36	9	N	33					188
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4653	3	41	9	N	37					225
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5515	3	80	9	N	73	190	1			108
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5030	3	57	9	N	52					160
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					160

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1758	3	22	9	N	20					198
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	3	2	9	N	2					200
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	3	9	9	N	8					208
*12	3100	N	3844	-0-	744	744	3767	3	77	9	N	70	173	1			105
01	3100	N	3078	-0-	-22	722	3039	3	39	9	N	35					140
02	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					140

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					32
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					94
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					94
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					94
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					94
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	N	3					97
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					236
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					236
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					236
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					240
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					240
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					240

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1395	-0-	-142	-0-	1378	2	17	9	N	15					15

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 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
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					364
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					364
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					364
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					364
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					364
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					187
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					187
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					187
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					187
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					187

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					469
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					470
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			470
12	1209	N	657	-0-	-552	-0-	657	2			N	-0-					470
01	713	N	21	-0-	-692	-0-	21	2			N	-0-					470
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					472

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	681	1	800	2	Y	9					96
							10	9									
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	703	1	802	2	Y	15	77	1			34
							17	9									
11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	687	1	723	2	Y	-0-					34
12	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	672	1	645	2	Y	-0-					34
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	772	1	800	2	Y	-0-					34
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	746	1	820	2	Y	-0-					34

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	Y	-0-					8
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	66	1	473	2	Y	-0-					8
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	632	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1	617	2	Y	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					8
02	580	N	531	-0-	-49	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1119	1	1315	2	Y	14					137
							15	9									
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1097	1	1249	2	Y	24	110	1			51
							26	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1113	1	1170	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1128	1	1083	2	Y	-0-					51
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	1088	1	1129	2	Y	-0-					51
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	934	1	1027	2	Y	3	3	8			51
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	N	-0-					40
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	90	1	646	2	N	-0-					40
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	106	1	904	2	N	-0-					40
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	N	-0-					40
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	88	1	900	2	N	-0-					40
02	986	N	841	-0-	-145	-0-	92	1	748	2	N	1	1	8			40
							1	9									

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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	3	3	8			2

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
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					15
10	713	N	263	-0-	-450	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					15
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					15
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	2	Y	-0-					15
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					15
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					15

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1170	N	942	-0-	-228	-0-	98	1	844	2	N	-0-					22
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	158	1	1131	2	N	-0-					22
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1286	2	N	-0-					22
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	146	1	1129	2	N	-0-					22
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	90	1	915	2	N	-0-					22
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	135	1	1093	2	N	1					23
							1	9									

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					7
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					7
11	540	X	463	-0-	-77	-0-	49	1	414	2	Y	-0-					7
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					4
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	-0-					4
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

09	2130	X	993	-0-	-1137	-0-	103	1	890	2	Y	-0-					24
10	2201	X	39	-0-	-2162	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					24
11	1500	X	32	-0-	-1468	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					24
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					24
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	312	1	3186	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	229	1	1850	2	Y	1					25
							1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	123	1	1060	2	Y	-0-					14
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	2	Y	-0-					14
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	168	1	1427	2	Y	-0-					14
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	139	1	1078	2	Y	-0-					14
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	115	1	1174	2	Y	-0-					14
02	1276	N	904	-0-	-372	-0-	99	1	802	2	Y	3					17
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					11
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	Y	-0-					11
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	Y	-0-					11
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					11
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					11
02	406	N	205	-0-	-201	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	284	1	2444	2	N	-0-					24
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	226	1	1621	2	N	-0-					24
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	188	1	1598	2	N	1	1	8			24
							1	9									
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	199	1	1536	2	N	-0-					24
01	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	132	1	1353	2	N	-0-					24
02	1653	N	1556	-0-	-97	-0-	171	1	1383	2	N	2					26
							2	9									

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	278	1	2399	2	Y	-0-					29
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	260	1	1860	2	Y	5					34
							6	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	213	1	1816	2	Y	-0-					34
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	256	1	1978	2	Y	3					37
							3	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	2158	2	Y	-0-					37
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	191	1	1546	2	Y	11	10	8			38
							12	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	78	1	670	2	Y	-0-					13
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	84	1	605	2	Y	2					15
							2	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	101	1	860	2	Y	-0-					15
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	109	1	841	2	Y	1					16
							1	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	-0-					16
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	88	1	710	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1110	X	895	-0-	-215	-0-	93	1	802	2	Y	-0-					17
10	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	128	1	913	2	Y	3					20
							3	9									
11	1200	X	1078	-0-	-122	-0-	113	1	965	2	Y	-0-					20
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	144	1	1115	2	Y	1					21
							1	9									
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	117	1	1194	2	Y	-0-					21
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	961	2	Y	1					22
							1	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1843	2	N	60	149	1			20
							66	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1	1	1773	2	N	17					37
							19	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	18					55
							20	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1750	2	N	24					79
							26	9									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1	1	1827	2	N	19					98
							21	9									
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1	1	1706	2	N	65	155	1			8
							72	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1	1	2252	2	N	23					82
							25	9									
10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	1	1	2166	2	N	23					105
							25	9									
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1	1	2012	2	N	22					127
							24	9									
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1	1	2138	2	N	18					145
							20	9									
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	N	32	157	1			20
							35	9									
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1	1	2086	2	N	27					47
							30	9									

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
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-			62
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1	1	1068	2	N	-0-			62
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1	1	1103	2	N	-0-			62
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1	1	1264	2	N	1			63
							1	9							
01	1054	N	409	-0-	-645	-0-	1	1	408	2	N	-0-			63
02	1073	N	1054	-0-	-19	-0-	1	1	1053	2	N	-0-			63

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			120
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			120
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			120
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			120
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			120
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			120

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
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			49
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18			81
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	9			90
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13			103
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13			116
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	N	17			133
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	N	17			150

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	37	2	11	9	N	10			131
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	2	30	9	N	27			158
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	104	4	13	9	N	12			170
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	4	19	9	N	17			187
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	4			N	-0-	160 1		27
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	91	4	13	9	N	12			39

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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			40
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			40
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-			40
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			40
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-			40
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					4
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					4
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					4
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					49
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					49
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					49
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					49
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					49

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

09	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-					119
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					119
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					119
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					119
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					119
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					27
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					27
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					27
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					27
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					62
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					63
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					63
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3					66
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					66
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					66

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					58
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					58
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					58
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					58
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					58

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					48
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					48
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					48
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					48
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					52
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					52

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
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	9	N	1					63
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					65
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					67
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					69
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					70
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					70

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
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					73
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					73
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					73
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
*01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					73
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	31	1	292	2	N	-0-					84
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					84
11	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					84
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					84
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					84
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					92

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
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	84	1	658	2	N	2					5
							2	9									
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					5
11	750	N	517	-0-	-233	-0-	517	2			N	-0-					5
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					5
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3					8
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	625	2	184	9	N	167					175

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	50	1	466	2	N	63					169
							69	9									
10	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2			N	-0-					169
11	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	2			N	-0-					169
12	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	2			N	-0-					169
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					169
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	178	2	26	9	N	24	172	1			21

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					42
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					42
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	Y	-0-					42
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	Y	-0-					42
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	Y	-0-					42
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	Y	-0-					42

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					22
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	3	8			22
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					22
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	204	190	1			24
							224	9									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	2	Y	42	48	1			18
							46	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	141	1	1419	2	Y	46	58	1			6
							51	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	153	1	1474	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	143	1	1394	2	Y	46	39	1			12
							51	9									
02	1566	N	1243	-0-	-323	-0-	114	1	1083	2	Y	42	43	1			11
							46	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	420	N	335	-0-	-85	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	391	2	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					56
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	72	1	754	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	62	1	626	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					56
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	74	1	727	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	655	2	Y	1	1	8			56
							1	9									

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
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	52	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	46	1	442	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
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
09	3768	X	2106	-0-	-1662	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2125	-0-	-1347	-0-	186	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2409	-0-	-951	-0-	218	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	190	1	1835	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	158	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	1631	-0-	-689	-0-	155	1	1476	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
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.		312	-0-	312	312	29	1	283	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	312					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
09	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	101	1	1441	2	Y	51	56	1			9
							56	9									
10	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	137	1	1422	2	Y	47	39	1			17
							52	9									
11	1710	X	1699	-0-	-11	-0-	145	1	1457	2	Y	88	91	1			14
							97	9									
12	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	145	1	1405	2	Y	90	90	1			14
							99	9									
01	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	141	1	1381	2	Y	93	78	1			29
							102	9									
02	1653	N	1408	-0-	-245	-0-	125	1	1191	2	Y	84	87	1			26
							92	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	2	Y	-0-					27
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	152	1	1586	2	Y	-0-					27
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	Y	-0-					27
12	1767 N	993	-0-	-774	-0-	93	1	900	2	Y	-0-					27
01	1736 N	646	-0-	-1090	-0-	60	1	586	2	Y	-0-					27
02	1682 N	592	-0-	-1090	-0-	56	1	536	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					91
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					91
11	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			N	-0-					91
*12	1860 N	1165	-0-	-695	-0-	1165	2			N	-0-					91
01	2108 N	1373	-0-	-735	-0-	1373	2			N	-0-					91
*02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

09	540 N	432	-0-	-108	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					68
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	42	1	433	2	Y	-0-					68
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					68
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	-0-					68
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					68
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	46	1	439	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

09	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					76
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					76
11	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	106	1	1063	2	Y	3	1	8			78
						3	9									
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	-0-					78
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1100	2	Y	2	2	8			78
						2	9									
02	1131 N	1103	-0-	-28	-0-	105	1	998	2	Y	-0-					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					70
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					70
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	150	1	1507	2	Y	-0-					70
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	Y	-0-					70
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	175	1	1706	2	Y	-0-					70
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	2	Y	-0-					70

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

09	360	N	287	-0-	-73	-0-	90	1	197	2	N	-0-					76
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	93	1	176	2	N	-0-					76
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	90	1	101	2	N	-0-					76
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	93	1	31	2	N	2	51	1	2	8	25
							2	9									
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	93	1	28	2	N	-0-					25
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	87	1	38	2	N	-0-					25

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

09	1350	N	580	-0-	-770	-0-	38	1	542	2	Y	-0-					21
10	1147	N	616	-0-	-531	-0-	54	1	562	2	Y	-0-					21
11	1080	N	626	-0-	-454	-0-	57	1	569	2	Y	-0-					21
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	638	2	Y	-0-					21
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	2	Y	-0-					21
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	24					49
							26	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					49
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-					49
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	2	Y	-0-					49
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	Y	-0-					49
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					49

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

09	2340	X	822	-0-	-1518	-0-	54	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	750	X	661	-0-	-89	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	660	-0-	-115	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	663	-0-	-87	-0-	60	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	679	-0-	-96	-0-	64	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	621	-0-	-17	-0-	59	1	562	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
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					120
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					120
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					120
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	3	1	8			122
							3	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	Y	-0-					122
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					122

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	60	1	862	2	Y	3	3	8			139
							3	9									
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	88	1	917	2	Y	3					142
							3	9									
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	84	1	846	2	Y	1	1	8			142
							1	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	83	1	802	2	Y	-0-					142
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	80	1	781	2	Y	2	2	8			142
							2	9									
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	Y	7					149
							8	9									

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 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
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	Y	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	144	1	2064	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	222	1	2317	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	204	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	237	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	210	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	231	1	2207	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

09	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	108	1	1544	2	Y	-0-					45
10	2449	X	679	-0-	-1770	-0-	59	1	620	2	Y	-0-					45
11	2520	X	632	-0-	-1888	-0-	57	1	575	2	Y	-0-					45
12	2604	X	697	-0-	-1907	-0-	65	1	632	2	Y	-0-					45
01	2604	X	657	-0-	-1947	-0-	61	1	596	2	Y	-0-					45
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					34
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

09	600	N	463	-0-	-137	-0-	30	1	433	2	N	-0-					25
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	37	1	375	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	56	1	551	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	70	1	664	2	N	2	2	8			25
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	78	1	1109	2	Y	-0-					47
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1115	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	96	1	971	2	Y	-0-					47
12	1240	N	979	-0-	-261	-0-	92	1	887	2	Y	-0-					47
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	101	1	982	2	Y	-0-					47
02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	67	1	639	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	102	1	1460	2	Y	-0-					31
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	159	1	1654	2	Y	-0-					31
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	143	1	1444	2	Y	-0-					31
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	159	1	1532	2	Y	-0-					31
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	160	1	1568	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	100	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	139	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	148	1	1427	2	Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	132	1	1257	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	87	1	1239	2	Y	-0-					71
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	125	1	1303	2	Y	-0-					71
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	125	1	1260	2	Y	-0-					71
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1293	2	Y	-0-					71
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					71
02	1334	N	1320	-0-	-14	-0-	125	1	1195	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

09	1320	N	997	-0-	-323	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					100
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-					100
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	83	1	831	2	Y	-0-					100
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	Y	-0-					100
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					100
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	2	Y	-0-					100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

09	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	110	1	1573	2	Y	-0-					70
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	161	1	1680	2	Y	-0-					70
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	153	1	1541	2	Y	-0-					70
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	163	1	1578	2	Y	-0-					70
01	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-					70
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	156	1	1485	2	Y	-0-					70

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

09	780	N	721	-0-	-59	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	68	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	106	1	1100	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	813	-0-	-807	-0-	73	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	108	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					67
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					67
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					67
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	545	2	96	9	Y	87	127	1			27
01	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					27
02	580	N	56	-0-	-524	-0-	56	2			Y	-0-					27

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	974	-0-	-346	-0-	64	1	910	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	955	-0-	-215	-0-	86	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	272	1	2625	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	466	-0-	-929	-0-	43	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	327	-0-	-601	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	690	-0-	-630	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	116	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1247	X	1234	-0-	-13	-0-	117	1	1117	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	121	1	1728	2	Y	-0-					90
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	188	1	1962	2	Y	4					94
							4	9									
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1895	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	198	1	1918	2	Y	-0-					94
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	200	1	1956	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	191	1	1821	2	Y	13					107
							14	9									

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 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
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	54	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	55	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	54	1	516	2	Y	-0-					-0-

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
09	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	127	1	1808	2	Y	-0-					186
10	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	177	1	1843	2	Y	-0-					186
11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	175	1	1766	2	Y	2					188
							2	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	2	Y	-0-					188
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	180	1	1760	2	Y	-0-					188
02	1885	N	1867	-0-	-18	-0-	177	1	1690	2	Y	-0-					188

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					102
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1200	2	Y	4	4	8			102
							4	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119	1	1198	2	Y	3	3	8			102
							3	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-					102
01	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	122	1	1192	2	Y	7	2	8			107
							8	9									
02	1276	N	1221	-0-	-55	-0-	116	1	1103	2	Y	2	2	8			107
							2	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 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
09	2940	X	2257	-0-	-683	-0-	143	1	2049	2	Y	59	94	1			11
							65	9									
10	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	203	1	2112	2	Y	56	49	1			18
							62	9									
11	2880	X	2347	-0-	-533	-0-	200	1	2015	2	Y	120	123	1			15
							132	9									
12	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	225	1	2171	2	Y	126	126	1			15
							139	9									
01	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	219	1	2144	2	Y	129	109	1			35
							142	9									
*02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	216	1	2061	2	Y	117	122	1			30
							129	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	467	-0-	-343	-0-	25 88	1 9	354	2	Y	80	91	1			11
10	837	X	478	-0-	-359	-0-	34 89	1 9	355	2	Y	81	67	1			25
11	810	X	613	-0-	-197	-0-	49 67	1 9	497	2	Y	61	77	1			9
12	837	X	621	-0-	-216	-0-	56 26	1 9	539	2	Y	24	31	1			2
01	589	X	338	-0-	-251	-0-	30 18	1 9	290	2	Y	16	15	1			3
02	580	N	373	-0-	-207	-0-	34 15	1 9	324	2	Y	14	15	1			2

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	94	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	136	1	1419	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1813	-0-	-107	-0-	164	1	1649	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1514	-0-	-470	-0-	142	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	162	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	152	1	1452	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 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
09	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	92	1	1318	2	Y	-0-					126
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	198	1	2065	2	Y	-0-					126
11	1950	N	1264	-0-	-686	-0-	114	1	1150	2	Y	-0-					126
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	Y	-0-					126
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	233	1	2272	2	Y	-0-					126
02	2117	X	1469	-0-	-648	-0-	139	1	1330	2	Y	-0-					126

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	80	1	1150	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1132	-0-	-449	-0-	99	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	93	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	96	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	138	1	1344	2	Y	74	56	1			18
							81	9									
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	Y	214	185	1			47
							235	9									

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
09	750	X	606	-0-	-144	-0-	605	2	1	9	Y	1	4	1			7
10	868	X	534	-0-	-334	-0-	534	2			Y	-0-					7
11	840	X	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	7	1			-0-
*12	868	X	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	141	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	143	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	147	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1499	-0-	-38	-0-	142	1	1357	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
09	1530	X	1526	-0-	-4	-0-	100	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1258	-0-	-323	-0-	110	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1169	-0-	-391	-0-	106	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	130	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	120	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1263	-0-	-216	-0-	120	1	1143	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
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	Y	139	178	1			43
							153	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	577	2	Y	111					154
							122	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	Y	128	173	1			109
							141	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	123	1	590	2	Y	116	169	1	1	8	55
							128	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	120	1	569	2	Y	134	159	1			30
							147	9									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	112	1	514	2	Y	109					139
							120	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2340	N	742	-0-	-1598	-0-	49	1	693	2	Y	-0-					124
10	2356	N	125	-0-	-2231	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					124
11	2130	N	80	-0-	-2050	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					124
12	775	N	71	-0-	-704	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					124
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					124
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					124

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	157	1	2246	2	Y	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	290	1	3021	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	1763	-0-	-1237	-0-	159	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	274	1	2645	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	282	1	2756	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1694	-0-	-916	-0-	161	1	1533	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	134	1	2210	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	124	1	1573	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
11	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	139	1	2151	2	Y	-0-					17
12	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	133	1	2163	2	Y	-0-					17
01	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	115	1	2131	2	Y	75	61	1			31
							83	9									
02	2262	X	1713	-0-	-549	-0-	115	1	1598	2	Y	-0-					31

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

09	1020	N	98	-0-	-922	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					27
10	1240	N	178	-0-	-1062	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					27
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					27
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					27
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	102	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	124	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	142	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1305	-0-	-203	-0-	124	1	1181	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	92	1	1319	2	N	-0-					135
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	N	1	1	8			135
							1	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	108	1	1087	2	N	1	1	8			135
							1	9									
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	128	1	1235	2	N	-0-					135
01	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	104	1	1015	2	N	13	13	8			135
							14	9									
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	N	13	13	8			135
							14	9									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	853	-0-	-418	-0-	75	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1276	X	1111	-0-	-165	-0-	105	1	1006	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	38	1	362	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					40
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					40
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	73	1	731	2	Y	-0-					40
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	61	1	589	2	Y	-0-					40
01	961	N	623	-0-	-338	-0-	58	1	565	2	Y	-0-					40
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	95	1	1360	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
10	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	108	1	1126	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
11	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	108	1	1085	2	Y	-0-					87
12	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	104	1	1008	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	136	1	1324	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
02	1160	N	910	-0-	-250	-0-	86	1	824	2	Y	-0-					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	42	-0-	42	137	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	137	N	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	790	2			N	-0-					21
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1057	2	67	9	N	61	57	1			25
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					25
*12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					25
01	1116	N	673	-0-	-443	-0-	673	2			N	-0-					25
02	1276	N	777	-0-	-499	-0-	777	2			N	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

09	1770	X	1432	-0-	-338	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-					23
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	120	1	1246	2	Y	-0-					23
11	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	119	1	1194	2	Y	-0-					23
12	1488	X	1385	-0-	-103	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					23
01	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	125	1	1221	2	Y	-0-					23
02	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	145	1	2076	2	Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	197	1	2049	2	Y	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	200	1	2017	2	Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	215	1	2077	2	Y	-0-					-0-
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	214	1	2087	2	Y	148	111	1			37
							163	9									
*02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	200	1	1909	2	Y	444	383	1			98
							488	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B	DENY	-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
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
09	1530	X	1500	-0-	-30	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1546	-0-	-469	-0-	145	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1582	-0-	-650	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1444	-0-	-644	-0-	137	1	1307	2	Y	-0-					-0-

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
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	1473	2	Y	4					114
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	141	1	1466	2	Y	-0-					114
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	157	1	1578	2	Y	-0-					114
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	152	1	1467	2	Y	-0-					114
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	138	1	1346	2	Y	-0-					114
02	1682	X	1342	-0-	-340	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-					114

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
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	136	1	1947	2	Y	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	190	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	142	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	557	-0-	-1582	-0-	52	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	687	-0-	-1483	-0-	64	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	57	1	541	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 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
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	122	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	885	-0-	-765	-0-	80	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	59	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	396	-0-	-999	-0-	37	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	259	-0-	-611	-0-	25	1	234	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
09	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	103	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	149	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	155	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	174	1	1663	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 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
09	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	181	1	2588	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2698	-0-	-743	-0-	236	1	2462	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	234	1	2360	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	244	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	235	1	2294	2	Y	224	168	1			56
							246	9									
02	2668	X	92	-0-	-2576	-0-	4	1	35	2	Y	48	83	1			21
							53	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
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	188	1	2684	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	967	-0-	-773	-0-	87	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1454	-0-	-747	-0-	136	1	1318	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	137	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	125	1	1195	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
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	99	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	162	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1189	-0-	-206	-0-	110	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1740	X	1078	-0-	-662	-0-	102	1	976	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
09	1980	X	1608	-0-	-372	-0-	105	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1530	-0-	-516	-0-	134	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1235	-0-	-715	-0-	112	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1319	-0-	-696	-0-	124	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1251	-0-	-764	-0-	116	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1263	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
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	20	1	288	2	N	-0-					29
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	N	-0-					29
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	47	1	473	2	N	-0-					29
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-					29
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	58	1	570	2	N	-0-					29
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	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
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	1	1	139	2	N	-0-					32
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	2	N	-0-					32
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-					32
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-					32
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	2	N	-0-					32
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	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
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	95	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	117	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	105	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1093	-0-	-395	-0-	102	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	107	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	1013	-0-	-379	-0-	96	1	917	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	153	-0-	153	153	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3346	-0-	3346	3499	302	1	3044	2	Y	-0-					-0-
12	3499	X	-0-	-0-	-3499	-0-					Y	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	202	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	317	-0-	-2931	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	177	1	2528	2	N	-0-					25
10	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	259	1	2701	2	N	-0-					25
11	2910	X	1946	-0-	-964	-0-	176	1	1770	2	N	-0-					25
12	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	122	1	1177	2	N	-0-					25
01	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	155	1	1514	2	N	-0-					25
02	2755	X	1665	-0-	-1090	-0-	158	1	1507	2	N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	99	1	1415	2	Y	-0-					60
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	131	1	1364	2	Y	-0-					60
11	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	102	1	1029	2	Y	-0-					60
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	150	1	1447	2	Y	-0-					60
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	182	1	1778	2	Y	-0-					60
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	154	1	1474	2	Y	-0-					60

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	96	1	1376	2	N	3	3	8			115
							3	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	2	N	2	2	8			115
							2	9									
11	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	133	1	1335	2	N	3	3	8			115
							3	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	147	1	1416	2	N	3	3	8			115
							3	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	2	N	2	2	8			115
							2	9									
02	1421	N	797	-0-	-624	-0-	75	1	720	2	N	2	2	8			115
							2	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	110	1	1576	2	N	-0-					97
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	165	1	1723	2	N	2	2	8			97
							2	9									
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	115	1	1158	2	N	2	2	8			97
							2	9									
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	118	1	1144	2	N	-0-					97
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	109	1	1066	2	N	-0-					97
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	202	1	1925	2	N	1	1	8			97
							1	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	272	-0-	-778	-0-	1	1	271	2	N	-0-					26
10	806	N	341	-0-	-465	-0-	26	1	315	2	N	-0-					26
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	26	1	294	2	N	-0-					26
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					26
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					26
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	27	1	282	2	N	-0-					26

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	96	1	1376	2	Y	-0-					40
10	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	111	1	1159	2	Y	-0-					40
11	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	109	1	1096	2	Y	-0-					40
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	162	1	1567	2	Y	-0-					40
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	159	1	1554	2	Y	-0-					40
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	141	1	1347	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					50
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					50
11	780	N	267	-0-	-513	-0-	24	1	241	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					50
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					50
02	261	N	78	-0-	-183	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	179	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	214	1	2227	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	223	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2024	-0-	-983	-0-	190	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	261	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2339	-0-	-300	-0-	222	1	2117	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	766	-0-	-344	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					189
10	1519	X	959	-0-	-560	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					189
11	1470	X	1035	-0-	-435	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					189
12	1581	X	832	-0-	-749	-0-	78	1	754	2	Y	-0-					189
01	961	X	730	-0-	-231	-0-	68	1	662	2	Y	-0-					189
02	1015	X	605	-0-	-410	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	506	-0-	-784	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					27
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	184	1	1916	2	Y	-0-					27
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	74	1	750	2	Y	-0-					27
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	868	2	Y	-0-					27
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	155	1	1511	2	Y	-0-					27
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	201	-0-	-129	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					28
10	527	X	21	-0-	-506	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					28
11	510	X	99	-0-	-411	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					28
12	558	X	307	-0-	-251	-0-	29	1	278	2	Y	-0-					28
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					28
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	106	1	1509	2	N	-0-					67
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	153	1	1590	2	N	-0-					67
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	163	1	1640	2	N	-0-					67
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	152	1	1468	2	N	-0-					67
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					67
02	1740	N	1427	-0-	-313	-0-	135	1	1292	2	N	-0-					67

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
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	93	1	1323	2	Y	-0-					26
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	135	1	1410	2	Y	-0-					26
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	-0-					26
12	1457	N	977	-0-	-480	-0-	92	1	885	2	Y	-0-					26
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	142	1	1390	2	Y	-0-					26
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	179	1	1709	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	1364	X	1278	-0-	-86	-0-	93	1	1184	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	1470	X	1064	-0-	-406	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-					10
12	1519	X	1091	-0-	-428	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					10
01	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	67	1	1250	2	Y	164	118	1			56
							180	9									
02	1276	X	1008	-0-	-268	-0-	67	1	941	2	Y	-0-					56

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1003	-0-	-377	-0-	66	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	988	-0-	-242	-0-	87	1	872	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	113	1	1096	2	Y	45	43	1			5
							50	9									
01	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1200	2	Y	43	36	1			12
							47	9									
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	870	2	Y	34	36	1			10
							37	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					38
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					38
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					38
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					38
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					38
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	117	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	105	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	819	-0-	-731	-0-	76	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	758	-0-	-489	-0-	72	1	686	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

09	1800	X	1492	-0-	-308	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	136	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	146	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	170	1	1644	2	Y	-0-					-0-
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	154	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1508	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	1820	2	Y	206	222	1			31
							227	9									
10	2201	X	1910	-0-	-291	-0-	151	1	1571	2	Y	171	145	1			57
							188	9									
11	2250	X	1945	-0-	-305	-0-	152	1	1529	2	Y	240	262	1			35
							264	9									
12	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	165	1	1595	2	Y	251	254	1			32
							276	9									
01	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	149	1	1453	2	Y	192	168	1			56
							211	9									
02	1885	N	1585	-0-	-300	-0-	150	1	1435	2	Y	-0-	56	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	Y	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1089	2			N	-0-					47
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					47
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					47
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					47
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1391	2	96	9	N	87	116	1			18
02	1334	N	1167	-0-	-167	-0-	1167	2			N	-0-					18

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	86	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	178	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2138	-0-	-52	-0-	193	1	1945	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1248	-0-	-1046	-0-	117	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	252	1	2461	2	Y	-0-					-0-
*02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	239	1	2279	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	126	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	135	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	129	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1195	-0-	-168	-0-	113	1	1082	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	Y	-0-					91
10	1085	N	824	-0-	-261	-0-	72	1	752	2	Y	-0-					91
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	61	1	618	2	Y	-0-					91
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	64	1	622	2	Y	-0-					91
01	837	N	581	-0-	-256	-0-	54	1	527	2	Y	-0-					91
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	74	1	705	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	121	1	1732	2	N	-0-					13
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	N	-0-					13
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	207	1	2082	2	N	-0-					13
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	220	1	2130	2	N	-0-					13
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	213	1	2082	2	N	-0-					13
02	2204	X	1975	-0-	-229	-0-	187	1	1788	2	N	-0-					13

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
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					26
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					26
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	137	1	1374	2	Y	-0-					26
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	141	1	1359	2	Y	-0-					26
01	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	133	1	1300	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	1479	X	1405	-0-	-74	-0-	133	1	1272	2	Y	-0-					26

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
09	2280	X	2020	-0-	-260	-0-	132	1	1888	2	Y	-0-					122
10	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	188	1	1958	2	Y	-0-					122
11	2130	X	2099	-0-	-31	-0-	190	1	1909	2	Y	-0-					122
12	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	201	1	1947	2	Y	-0-					122
01	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	200	1	1949	2	Y	4	4	8			122
							4	9									
02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	188	1	1793	2	Y	-0-					122

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
09	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	72	1	1030	2	Y	-0-					28
10	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	93	1	966	2	Y	-0-					28
11	1470	X	1006	-0-	-464	-0-	91	1	915	2	Y	-0-					28
12	1550	X	1019	-0-	-531	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					28
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	154	1	1503	2	Y	-0-					28
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	Y	-0-					28

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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	795	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	2	Y	-0-					27
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	86	1	837	2	Y	-0-					27
02	841	N	749	-0-	-92	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					27

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
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	80	1	1147	2	N	-0-					40
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	-0-					40
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					40
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1189	2	N	-0-					40
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	N	-0-					40
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	179	1	1708	2	N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	N	1					24
							1	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1394	2	N	-0-					24
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	N	-0-					24
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	135	1	1302	2	N	-0-					24
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	134	1	1309	2	N	-0-					24
02	1363	N	1335	-0-	-28	-0-	127	1	1208	2	N	-0-					24

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
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	43	1	615	2	N	-0-					20
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	N	-0-					20
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	62	1	626	2	N	-0-					20
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	646	2	N	-0-					20
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	60	1	591	2	N	-0-					20
02	667	N	586	-0-	-81	-0-	56	1	530	2	N	-0-					20

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
09	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	172	1	2460	2	Y	197	212	1			27
							217	9									
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	236	1	2460	2	Y	176	147	1			56
							194	9									
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	238	1	2393	2	Y	214	240	1			30
							235	9									
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	255	1	2464	2	Y	289	285	1			34
							318	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	2	Y	112	111	1			35
							123	9									
02	2784	X	2486	-0-	-298	-0-	236	1	2250	2	Y	-0-	35	1			-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
09	1500	X	963	-0-	-537	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	100	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	145	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	875	-0-	-582	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1348	-0-	-109	-0-	125	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	977	-0-	-560	-0-	93	1	884	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
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	75	1	1068	2	Y	-0-					26
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					26
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	95	1	957	2	Y	-0-					26
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	Y	-0-					26
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1078	2	Y	-0-					26
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1095	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	100	1	1426	2	N	-0-					24
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	135	1	1407	2	N	-0-					24
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	132	1	1327	2	N	-0-					24
12	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	127	1	1224	2	N	-0-					24
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	174	1	1699	2	N	1					25
							1	9									
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1344	2	N	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	129	1	1251	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	2880	X	2079	-0-	-801	-0-	131	1	1869	2	N	72	148	1			14
							79	9									
10	11098	X	2503	-0-	-8595	-0-	216	1	2248	2	N	35					49
							39	9									
11	10740	X	1737	-0-	-9003	-0-	152	1	1529	2	N	51					100
							56	9									
12	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	165	1	1596	2	N	27					127
							30	9									
01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	212	1	2070	2	N	27					154
							30	9									
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	234	1	2233	2	N	5					159
							6	9									

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
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	129	1	1837	2	N	-0-					27
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	178	1	1850	2	N	-0-					27
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	172	1	1729	2	N	-0-					27
12	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	173	1	1675	2	N	-0-					27
01	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	145	1	1421	2	N	-0-					27
02	1827	N	1255	-0-	-572	-0-	119	1	1136	2	N	-0-					27

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					87
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	5					92
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					92
02	290	X	146	-0-	-144	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					92

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 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
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	83	1	860	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	73	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	870	X	683	-0-	-187	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					25
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					25
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					25
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					25
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					25
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	9	1	90	2	N	-0-					25

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
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	52	1	497	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					80
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	194	1	2021	2	Y	-0-					80
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	142	1	1433	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	167	1	1611	2	Y	-0-					80
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	125	1	1224	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	2059	X	881	-0-	-1178	-0-	84	1	797	2	Y	-0-					80

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
09	2550	X	2354	-0-	-196	-0-	154	1	2200	2	N	-0-					25
10	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	219	1	2285	2	N	-0-					25
11	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	210	1	2117	2	N	-0-					25
12	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	228	1	2206	2	N	-0-					25
01	2511	X	2376	-0-	-135	-0-	221	1	2155	2	N	-0-					25
*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	216	1	2062	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	119	1	1707	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	105	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	99	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1064	-0-	-827	-0-	100	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1372	2	N	-0-					-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	3					12
							3	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	Y	-0-					12
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					3
02	377	N	267	-0-	-110	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1373	-0-	-427	-0-	90	1	1283	2	N	-0-					52
10	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	134	1	1397	2	N	-0-					52
11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	154	1	1554	2	N	-0-					52
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	145	1	1397	2	N	-0-					52
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	126	1	1226	2	N	-0-					52
02	1653	N	1336	-0-	-317	-0-	127	1	1209	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	82	1	1176	2	N	-0-					70
10	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	97	1	1006	2	N	-0-					70
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	112	1	1128	2	N	-0-					70
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	118	1	1139	2	N	-0-					70
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	94	1	920	2	N	-0-					70
02	1189	N	1106	-0-	-83	-0-	105	1	1001	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	103	1	1472	2	N	-0-					27
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	145	1	1508	2	N	-0-					27
11	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	143	1	1443	2	N	-0-					27
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	151	1	1464	2	N	-0-					27
01	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	149	1	1460	2	N	-0-					27
02	1537	N	1433	-0-	-104	-0-	136	1	1297	2	N	-0-					27

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
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	74	1	1063	2	N	-0-					53
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	104	1	1081	2	N	-0-					53
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	109	1	1095	2	N	-0-					53
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	118	1	1143	2	N	-0-					53
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	95	1	931	2	N	-0-					53
02	1160	N	810	-0-	-350	-0-	77	1	733	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					25
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	1	1	8			25
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	63	1	906	2	N	-0-					57
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	86	1	899	2	N	-0-					57
11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	83	1	837	2	N	-0-					57
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	85	1	821	2	N	-0-					57
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	87	1	850	2	N	-0-					57
02	899	N	812	-0-	-87	-0-	77	1	735	2	N	-0-					57

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

09	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	193	1	2757	2	N	8					84
							9	9									
10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	268	1	2791	2	N	-0-					84
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	271	1	2725	2	N	-0-					84
12	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	286	1	2768	2	N	-0-					84
01	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	265	1	2588	2	N	-0-					84
02	2900	X	2589	-0-	-311	-0-	246	1	2343	2	N	-0-					84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					60
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					60
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					60
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					60
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					60
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

09	270	N	193	-0-	-77	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					25
10	465	N	264	-0-	-201	-0-	23	1	240	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					25
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					25
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					25
02	580	X	426	-0-	-154	-0-	40	1	386	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	120	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	118	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1054	-0-	-222	-0-	100	1	954	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	192	1	2738	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	261	1	2721	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	257	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	268	1	2590	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	255	1	2486	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2613	-0-	-229	-0-	248	1	2365	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	144	1	2064	2	N	8					129
							9	9									
10	2759	X	2322	-0-	-437	-0-	203	1	2119	2	N	-0-					129
11	2670	X	2169	-0-	-501	-0-	196	1	1973	2	N	-0-					129
12	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	205	1	1976	2	N	-0-					129
01	2697	X	2217	-0-	-480	-0-	206	1	2011	2	N	-0-					129
02	2088	N	2018	-0-	-70	-0-	191	1	1827	2	N	-0-					129

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3341	-0-	-349	-0-	219	1	3122	2	N	-0-					43
10	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	295	1	3068	2	N	-0-					43
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	306	1	3081	2	N	-0-					43
12	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	321	1	3099	2	N	-0-					43
01	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	312	1	3050	2	N	-0-					43
02	3277	X	3238	-0-	-39	-0-	307	1	2931	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	178	1	2546	2	N	33	170	1			17
							36	9									
10	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	247	1	2575	2	N	-0-					17
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	239	1	2402	2	N	-0-					17
12	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	244	1	2361	2	N	-0-					17
01	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	246	1	2398	2	N	-0-					17
02	2668	X	2488	-0-	-180	-0-	236	1	2252	2	N	-0-					17

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	2	Y	-0-					-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	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 #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1716	-0-	-1614	-0-	112	1	1601	2	Y	3					117
							3	9									
10	3162	X	1536	-0-	-1626	-0-	134	1	1400	2	Y	2					119
							2	9									
11	2700	X	1602	-0-	-1098	-0-	144	1	1452	2	Y	5					124
							6	9									
12	2790	X	1766	-0-	-1024	-0-	165	1	1593	2	Y	7					131
							8	9									
01	2573	X	1074	-0-	-1499	-0-	100	1	974	2	Y	-0-					131
02	1653	X	943	-0-	-710	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					131

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	46	1	655	2	Y	70					146
							77	9									
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	61	1	638	2	Y	97	173	1			70
							107	9									
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	61	1	618	2	Y	67					137
							74	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	619	2	Y	117	166	1			88
							129	9									
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	62	1	604	2	Y	74					162
							81	9									
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	Y	80	165	1			77
							88	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					27
10	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					27
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					27
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					27
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					76
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	55	1	570	2	Y	5	5	8			76
							6	9									
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	45	1	453	2	Y	-0-					76
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	64	1	617	2	Y	-0-					76
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	2	Y	-0-					76
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	921	-0-	-2019	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	92	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	738	-0-	-492	-0-	67	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	913	-0-	-358	-0-	85	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	109	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	10624	-0-	-2456	-0-	691	1	9867	2	N	60					102
							66	9									
10	13051	X	10894	-0-	-2157	-0-	949	1	9884	2	N	55					157
							61	9									
11	12210	X	10160	-0-	-2050	-0-	912	1	9184	2	N	58	189	1	1	8	25
							64	9									
12	12896	X	10229	-0-	-2667	-0-	953	1	9206	2	N	64					89
							70	9									
01	12617	X	9430	-0-	-3187	-0-	871	1	8503	2	N	51					140
							56	9									
02	10266	X	8550	-0-	-1716	-0-	808	1	7710	2	N	29					169
							32	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 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
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	56	1	799	2	N	-0-					17
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	835	2	N	-0-					17
11	930	N	675	-0-	-255	-0-	61	1	614	2	N	-0-					17
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	68	1	653	2	N	-0-					17
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	69	1	669	2	N	-0-					17
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	54	1	516	2	N	-0-					17

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	786	-0-	-264	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					33
10	961	X	747	-0-	-214	-0-	65	1	682	2	Y	-0-					33
11	930	X	569	-0-	-361	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					33
12	961	X	823	-0-	-138	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					33
01	806	X	660	-0-	-146	-0-	61	1	599	2	Y	-0-					33
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					33

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	99	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	106	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	101	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	96	1	917	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					87
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	N	-0-					87
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	2	N	-0-					87
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	119	1	1150	2	N	-0-					87
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	116	1	1136	2	N	-0-					87
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	N	-0-					87

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
09	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	183	1	2611	2	N	-0-					53
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	232	1	2415	2	N	1	1	8			53
							1	9									
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	236	1	2379	2	N	3	3	8			53
							3	9									
12	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	258	1	2491	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	250	1	2441	2	N	-0-					53
02	2523	N	2395	-0-	-128	-0-	227	1	2164	2	N	4	4	8			53
							4	9									

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
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	286	1	4085	2	N	-0-					62
10	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	239	1	2486	2	N	-0-					62
11	3720	X	2248	-0-	-1472	-0-	203	1	2045	2	N	-0-					62
12	3844	X	2531	-0-	-1313	-0-	237	1	2294	2	N	-0-					62
01	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	262	1	2564	2	N	-0-					62
02	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	268	1	2562	2	N	-0-					62

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	58	1	829	2	N	-0-					39
10	1116	N	836	-0-	-280	-0-	73	1	763	2	N	-0-					39
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	86	1	866	2	N	-0-					39
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	2	N	-0-					39
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	2	N	-0-					39
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	2	N	-0-					39

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-					45
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	71	1	736	2	N	-0-					45
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	54	1	547	2	N	-0-					45
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	55	1	528	2	N	-0-					45
01	806	N	627	-0-	-179	-0-	58	1	569	2	N	-0-					45
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	941	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	Y	5	5	8			-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
09	1770	X	935	-0-	-835	-0-	61	1	874	2	N	-0-					120
10	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	179	1	1860	2	N	-0-					120
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	206	1	2071	2	N	-0-					120
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	N	-0-					120
01	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	166	1	1623	2	N	3					123
							3	9									
02	2204	N	1457	-0-	-747	-0-	138	1	1319	2	N	-0-					123

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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	113	1	1610	2	N	-0-					44
10	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	154	1	1604	2	N	-0-					44
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	148	1	1488	2	N	-0-					44
12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	144	1	1395	2	N	-0-					44
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					44
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	154	1	1470	2	N	-0-					44

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					50
10	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					50
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					50
12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					50
01	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	113	1	1100	2	Y	-0-					50
02	1189	X	1002	-0-	-187	-0-	95	1	907	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					13
10	682	X	547	-0-	-135	-0-	545	2	2	9	Y	2	13	1	2	8	-0-
11	660	X	590	-0-	-70	-0-	587	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	682	X	510	-0-	-172	-0-	508	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	651	X	633	-0-	-18	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	621	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	6

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	747	-0-	-213	-0-	732	2	15	9	Y	14					149
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	756	2	238	9	Y	216	282	1	2	8	81
11	780	X	616	-0-	-164	-0-	580	2	36	9	Y	33	3	8			111
12	806	X	618	-0-	-188	-0-	600	2	18	9	Y	16	2	8			125
01	992	X	646	-0-	-346	-0-	601	2	45	9	Y	41	1	8			165
02	928	X	689	-0-	-239	-0-	677	2	12	9	Y	11	129	1	2	8	45

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	62	1	881	2	N	-0-					44
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	82	1	859	2	N	24	1	8			67
							26	9									
11	1020	N	907	-0-	-113	-0-	82	1	825	2	N	-0-					67
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	87	1	843	2	N	-0-					67
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	88	1	858	2	N	-0-					67
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					67

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	N	-0-					53
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	83	1	860	2	N	-0-					53
11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	70	1	706	2	N	-0-					53
12	1271	N	706	-0-	-565	-0-	66	1	640	2	N	-0-					53
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	79	1	771	2	N	-0-					53
02	754	N	613	-0-	-141	-0-	58	1	555	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2303	-0-	-277	-0-	151	1	2152	2	N	-0-					47
10	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	199	1	2070	2	N	-0-					47
11	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	203	1	2045	2	N	-0-					47
12	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	213	1	2055	2	N	-0-					47
01	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	199	1	1943	2	N	-0-					47
02	2175	N	1859	-0-	-316	-0-	176	1	1683	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					57
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1663	2	12	9	Y	11	57	1	2	8	9
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	3	8			9
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	775	2	11	9	Y	10	2	8			17
01	1674	N	980	-0-	-694	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	1073	N	855	-0-	-218	-0-	835	2	20	9	Y	18	31	1	2	8	2

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	2	Y	-0-					28
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					28
11	1260	X	1055	-0-	-205	-0-	95	1	960	2	Y	-0-					28
12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-					28
01	1612	X	1310	-0-	-302	-0-	122	1	1188	2	Y	-0-					28
02	1508	X	1158	-0-	-350	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					28

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	N	-0-					48
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					48
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	8	1	80	2	N	-0-					48
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-					48
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					48
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					48

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
09	14B2 EXT		7678	-0-	7678	9786	502	1	7165	2	N	10					53
							11	9									
10	14B2 EXT		7392	-0-	7392	17178	647	1	6745	2	N	-0-					53
11	19543	X	2365	-0-	-17178	-0-	212	1	2134	2	N	17					70
							19	9									
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	246	1	2375	2	N	-0-					70
01	6665	X	2490	-0-	-4175	-0-	231	1	2257	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	7424	X	2157	-0-	-5267	-0-	205	1	1952	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	93	1	1326	2	N	-0-					103
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	-0-					103
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-					103
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	2	N	-0-					103
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	144	1	1411	2	N	9					112
							10	9									
02	1479	N	956	-0-	-523	-0-	91	1	865	2	N	-0-					112

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

09	540	N	385	-0-	-155	-0-	25	1	360	2	N	-0-					44
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	47	1	491	2	N	-0-					44
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					44
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	2	N	-0-					44
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	85	1	827	2	N	-0-					44
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	758	2	N	-0-					44

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

09	780	N	566	-0-	-214	-0-	37	1	529	2	N	-0-					45
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	107	1	1113	2	N	-0-					45
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	173	1	1743	2	N	-0-					45
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	206	1	1991	2	N	-0-					45
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	211	1	2058	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	213	1	2028	2	N	-0-					45

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

09	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	144	1	2064	2	N	-0-					39
10	2511	X	2100	-0-	-411	-0-	184	1	1916	2	N	-0-					39
11	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	181	1	1817	2	N	-0-					39
12	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	196	1	1893	2	N	-0-					39
01	2449	X	2052	-0-	-397	-0-	191	1	1861	2	N	-0-					39
02	2146	X	1952	-0-	-194	-0-	185	1	1767	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

09	2550	X	2381	-0-	-169	-0-	155	1	2219	2	N	6					17
							7	9									
10	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	212	1	2203	2	N	-0-					17
11	2460	X	2377	-0-	-83	-0-	215	1	2162	2	N	-0-					17
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	229	1	2210	2	N	-0-					17
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	226	1	2209	2	N	-0-					17
02	2291	N	2254	-0-	-37	-0-	214	1	2040	2	N	-0-					17

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					53
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					53
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					53
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					53
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					53
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	16	1	228	2	N	-0-					46
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	23	1	243	2	N	-0-					46
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	-0-					46
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-					46
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	2	N	-0-					46
02	261	N	137	-0-	-124	-0-	13	1	124	2	N	-0-					46

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
09	12810	X	12450	-0-	-360	-0-	12406	2	44	9	N	40	185	1	1	8	45
10	13237	X	11448	-0-	-1789	-0-	11351	2	97	9	N	88	3	8			130
11	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	25579	2	62	9	N	56	5	8			181
*12	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26191	2	86	9	N	78	182	1	1	8	76
01	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25128	2	94	9	N	85	1	8			160
*02	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22649	2	81	9	N	74	182	1	1	8	51

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
09	1710	N	684	-0-	-1026	-0-	4	1	680	2	N	-0-					132
10	1798	N	577	-0-	-1221	-0-	44	1	533	2	N	-0-					132
11	1200	N	727	-0-	-473	-0-	59	1	668	2	N	-0-					132
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					132
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					132
02	696	N	593	-0-	-103	-0-	53	1	540	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	13019	-0-	-1141	-0-	12985	2	34	9	N	31	4	8			117
10	14756	X	12865	-0-	-1891	-0-	12839	2	26	9	N	24					141
11	14280	X	12541	-0-	-1739	-0-	12507	2	34	9	N	31	1	8			171
12	14756	X	13055	-0-	-1701	-0-	13043	2	12	9	N	11	1	8			181
01	13826	X	12877	-0-	-949	-0-	12874	2	3	9	N	3	3	8			181
02	12586	X	11915	-0-	-671	-0-	11825	2	90	9	N	82	191	1	2	8	70

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9570	X	9112	-0-	-458	-0-	9093	2	19	9	N	17					77
*05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10240	2	1	9	N	1	1	8			77
*06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					77
*07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					77
*08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					77
*09	10170	X	9421	-0-	-749	-0-	9421	2			N	-0-					77
*10	10602	X	9861	-0-	-741	-0-	9861	2			N	-0-					77
*11	10260	X	9195	-0-	-1065	-0-	9187	2	8	9	N	7	7	8			77
*12	10602	X	10049	-0-	-553	-0-	10049	2			N	-0-					77
*01	10261	X	9677	-0-	-584	-0-	9677	2			N	-0-					77
*02	9222	X	8338	-0-	-884	-0-	8338	2			N	-0-					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	518	1	7398	2	N	1	1	8			185
							1	9									
10	7812	X	7639	-0-	-173	-0-	669	1	6966	2	N	4	1	8			188
							4	9									
11	7560	X	6613	-0-	-947	-0-	598	1	6015	2	N	-0-					188
12	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	659	1	6372	2	N	-0-					188
01	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	679	1	6632	2	N	-0-					188
02	7656	X	6437	-0-	-1219	-0-	611	1	5826	2	N	-0-					188

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
09	22230	X	21551	-0-	-679	-0-	1402	1	20026	2	Y	112	357	1			81
							123	9									
10	22754	X	22362	-0-	-392	-0-	1950	1	20313	2	Y	90					171
							99	9									
11	22080	X	21492	-0-	-588	-0-	1931	1	19439	2	Y	111	185	1			97
							122	9									
12	22816	X	22180	-0-	-636	-0-	2071	1	20010	2	Y	90					187
							99	9									
01	22816	X	21978	-0-	-838	-0-	2029	1	19821	2	Y	116	180	1	2	8	121
							128	9									
02	20909	X	20188	-0-	-721	-0-	1906	1	18183	2	Y	90					211
							99	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
09	21150	X	19834	-0-	-1316	-0-	1297	1	18523	2	N	13					57
							14	9									
10	21173	X	20200	-0-	-973	-0-	1767	1	18409	2	N	22	2	8			77
							24	9									
11	20010	X	19533	-0-	-477	-0-	1762	1	17739	2	N	29	2	8			104
							32	9									
12	20770	X	20052	-0-	-718	-0-	1878	1	18146	2	N	25					129
							28	9									
01	20491	X	19400	-0-	-1091	-0-	1794	1	17526	2	N	73	153	1			49
							80	9									
02	19169	X	18000	-0-	-1169	-0-	1702	1	16244	2	N	49	1	8			97
							54	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21360	X	19872	-0-	-1488	-0-	19748	2	124	9	Y	113	109	1	3	8	26
10	21762	X	19068	-0-	-2694	-0-	18962	2	106	9	Y	96	53	1			69
11	20280	X	18220	-0-	-2060	-0-	18095	2	125	9	Y	114	119	1			64
*12	20522	X	18498	-0-	-2024	-0-	18397	2	101	9	Y	92	114	1	4	8	38
01	20522	X	17927	-0-	-2595	-0-	17763	2	164	9	Y	149	124	1	1	8	62
02	19198	X	15744	-0-	-3454	-0-	15657	2	87	9	Y	79	113	1	1	8	27

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
09	24240	X	22454	-0-	-1786	-0-	22377	2	77	9	N	70	5	8			162
10	24490	X	22605	-0-	-1885	-0-	22516	2	89	9	N	81	4	8			239
11	23280	X	21861	-0-	-1419	-0-	21783	2	78	9	N	71	163	1			147
*12	23777	X	21820	-0-	-1957	-0-	21720	2	100	9	N	91	4	8			234
01	23467	X	21511	-0-	-1956	-0-	21399	2	112	9	N	102	183	1	2	8	151
02	21692	X	19812	-0-	-1880	-0-	19721	2	91	9	N	83	2	8			232

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
09	12990	X	11657	-0-	-1333	-0-	763	1	10894	2	N	-0-					69
10	13206	X	12265	-0-	-941	-0-	1074	1	11191	2	N	-0-					69
11	12330	X	12048	-0-	-282	-0-	1089	1	10959	2	N	-0-					69
12	12617	X	12315	-0-	-302	-0-	1155	1	11160	2	N	-0-					69
01	12400	X	12168	-0-	-232	-0-	1130	1	11038	2	N	-0-					69
02	11658	X	11449	-0-	-209	-0-	1086	1	10363	2	N	-0-					69

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
09	6270	X	5708	-0-	-562	-0-	373	1	5322	2	N	12					172
							13	9									
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	571	1	5945	2	N	12					184
							13	9									
11	6150	X	6026	-0-	-124	-0-	541	1	5445	2	N	36					220
							40	9									
12	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	572	1	5524	2	N	57	187	1			90
							63	9									
01	6541	X	5883	-0-	-658	-0-	544	1	5317	2	N	20					110
							22	9									
*02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	636	1	6071	2	N	34					144
							37	9									

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
09	30930	X	22129	-0-	-8801	-0-	1440	1	20566	2	N	112					151
							123	9									
10	29543	X	28042	-0-	-1501	-0-	2442	1	25436	2	N	149	179	1			121
							164	9									
11	27780	X	26448	-0-	-1332	-0-	2374	1	23897	2	N	161	184	1			98
							177	9									
12	28644	X	26890	-0-	-1754	-0-	2503	1	24187	2	N	182	187	1			93
							200	9									
01	28644	X	26404	-0-	-2240	-0-	2435	1	23784	2	N	168	185	1			76
							185	9									
02	26245	X	24771	-0-	-1474	-0-	2335	1	22282	2	N	140	186	1			30
							154	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
09	20010	X	17704	-0-	-2306	-0-	1154	1	16482	2	N	62	182	1			109
							68	9									
10	20057	X	18413	-0-	-1644	-0-	1606	1	16730	2	N	70					179
							77	9									
11	18480	X	17899	-0-	-581	-0-	1606	1	16163	2	N	118	186	1			111
							130	9									
12	19220	X	18198	-0-	-1022	-0-	1696	1	16391	2	N	101					212
							111	9									
01	19065	X	17990	-0-	-1075	-0-	1661	1	16221	2	N	98	175	1	1	8	134
							108	9									
02	17313	X	16560	-0-	-753	-0-	1562	1	14904	2	N	85					219
							94	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
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	67	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	94	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	89	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	99	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	884	-0-	-73	-0-	84	1	800	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
09	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	54	1	769	2	N	5					64
							6	9									
10	2883	X	322	-0-	-2561	-0-	28	1	288	2	N	5					69
							6	9									
11	2400	X	308	-0-	-2092	-0-	28	1	280	2	N	-0-					69
12	2480	X	301	-0-	-2179	-0-	28	1	273	2	N	-0-					69
01	2480	X	321	-0-	-2159	-0-	30	1	291	2	N	-0-					69
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	24	1	231	2	N	8					77
							9	9									

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176760	X	139701	-0-	-37059	-0-	9091	1	129862	2	Y	680	699	1	1	8	77
							748	9									
10	172825	X	117338	-0-	-55487	-0-	242	1	116165	2	Y	846	817	1			106
							931	9									
11	155610	X	103075	-0-	-52535	-0-	215	1	102093	2	Y	697	714	1			89
							767	9									
12	150753	X	98018	-0-	-52735	-0-	220	1	97112	2	Y	624	638	1			75
							686	9									
01	144367	X	91654	-0-	-52713	-0-	219	1	90790	2	Y	586	547	1	2	8	112
							645	9									
02	134444	X	80284	-0-	-54160	-0-	203	1	79336	2	Y	677	665	1	1	8	123
							745	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177270	X	137147	-0-	-40123	-0-	605	1	135797	2	Y	677	697	1	1	8	82
							745	9									
10	172763	X	126037	-0-	-46726	-0-	260	1	124846	2	Y	846	817	1			111
							931	9									
11	159720	X	112717	-0-	-47003	-0-	235	1	111714	2	Y	698	713	1			96
							768	9									
12	160611	X	109039	-0-	-51572	-0-	245	1	108104	2	Y	627	641	1			82
							690	9									
01	151001	X	102734	-0-	-48267	-0-	246	1	101843	2	Y	586	549	1			119
							645	9									
02	129804	X	91010	-0-	-38794	-0-	232	1	90354	2	Y	385	421	1			83
							424	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		1001	-0-	1001	1001	991	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
10	SHUT IN		226176	-0-	226176	227177	225	1	225009	2	Y	856	641	1	96	8	119
							942	9									
*11	488570	X	261393	-0-	-227177	-0-	173	1	259792	2	Y	1298	1074	1	214	8	129
							1428	9									
*12	275497	X	259940	-0-	-15557	-0-	177	1	258573	2	Y	1082	1011	1	3	8	197
							1190	9									
*01	275497	X	231561	-0-	-43936	-0-	176	1	230156	2	Y	1117	1195	1			119
							1229	9									
*02	257723	X	192802	-0-	-64921	-0-	164	1	191635	2	Y	912	908	1	13	8	110
							1003	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 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1520	-0-	1520	1520	1513	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	SHUT IN		154462	-0-	154462	155982	160	1	153364	2	Y	853	633	1	103	8	117
							938	9									
11	SHUT IN		237953	-0-	237953	393935	157	1	236353	2	Y	1312	1142	1	149	8	138
							1443	9									
12	SHUT IN		240020	-0-	240020	633955	164	1	238666	2	Y	1082	1018	1	3	8	199
							1190	9									
01	SHUT IN		218441	-0-	218441	852396	165	1	217047	2	Y	1117	1186	1	13	8	117
							1229	9									
02	SHUT IN		181459	-0-	181459	1033855	155	1	180301	2	Y	912	919	1			110
							1003	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	N	-0-					70
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	51	1	290	2	N	-0-					70
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	191	2	N	-0-					70
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					70
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	54	1	240	2	N	-0-					70
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	60	1	153	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					58
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-	5	5			53
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					53

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	N	-0-					82
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					82
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					82
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	3	N	5					95
							6	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	3	N	27					122
							30	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1324	3	N	7					129
							8	9									
12	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	97	1	1005	3	N	-0-	91	1			38
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	195	1	1893	3	N	7					45
							8	9									
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	3	N	3					48
							3	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					32
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					32
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					32
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					32
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	16	1	148	3	N	-0-					32

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
09	1680	N	1115	-0-	-565	-0-	91	1	1024	3	N	-0-					53
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	238	1	2526	3	N	-0-					53
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2190	3	N	-0-					53
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	3	N	-0-					53
01	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	217	1	2116	3	N	4					57
							4	9									
02	2320	N	2122	-0-	-198	-0-	212	1	1907	3	N	3					60
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	143	1	1619	3	N	5					60
							6	9									
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	107	1	1134	3	N	18					78
							20	9									
11	1470	N	1076	-0-	-394	-0-	94	1	978	3	N	4					82
							4	9									
12	1829	N	1380	-0-	-449	-0-	121	1	1257	3	N	2					84
							2	9									
01	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	104	1	1012	3	N	10					94
							11	9									
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	3	N	15					109
							17	9									

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
09	5224	X	1067	-0-	-4157	-0-	86	1	978	3	N	3					33
							3	9									
10	1333	N	993	-0-	-340	-0-	85	1	897	3	N	10					43
							11	9									
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	100	1	1042	3	N	15					58
							17	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	3	N	2					60
							2	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	137	1	1333	3	N	-0-					60
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	125	1	1124	3	N	2					62
							2	9									

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
09	529	X	13	-0-	-516	-0-	1	1	12	3	N	-0-					45
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	92	1	1040	3	N	5					35
							6	9									
10	1333	N	879	-0-	-454	-0-	76	1	803	3	N	-0-					35
11	1170	N	844	-0-	-326	-0-	74	1	770	3	N	-0-					35
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	103	1	1064	3	N	7					42
							8	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	3	N	-0-					42
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	3	N	-0-					42

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	75	1	844	3	N	-0-					42
10	899	N	371	-0-	-528	-0-	32	1	339	3	N	-0-					42
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					42
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	42	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	166	1	1881	3	N	2					42
							2	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	N	-0-					42
11	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	99	1	1034	3	N	-0-					42
12	2108	N	1135	-0-	-973	-0-	100	1	1035	3	N	-0-					42
01	1457	N	843	-0-	-614	-0-	79	1	764	3	N	-0-					42
02	1102	N	1088	-0-	-14	-0-	109	1	979	3	N	-0-					42

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
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	113	1	1274	3	N	-0-					62
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	3	N	-0-					62
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	95	1	985	3	N	-0-					62
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	3	N	3					65
							3	9									
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	103	1	1005	3	N	-0-					65
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	100	1	897	3	N	-0-					65

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
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	43	1	482	3	N	-0-					84
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	50	1	531	3	N	18					102
							20	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					102
12	558	N	155	-0-	-403	-0-	14	1	141	3	N	-0-	74	1			28
01	589	N	146	-0-	-443	-0-	14	1	132	3	N	-0-	1	5			27
02	522	N	37	-0-	-485	-0-	4	1	33	3	N	-0-					27

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1493	3	N	-0-					45
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1488	3	N	13					58
							14	9									
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	132	1	1377	3	N	9					67
							10	9									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	2003	3	N	2					69
							2	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	155	1	1509	3	N	4					73
							4	9									
02	1479	N	1079	-0-	-400	-0-	107	1	964	3	N	7					80
							8	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	N	4					62
							4	9									
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	27	1	287	3	N	-0-					62
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	33	1	338	3	N	-0-					62
12	496	N	124	-0-	-372	-0-	11	1	113	3	N	-0-					62
01	310	N	98	-0-	-212	-0-	9	1	89	3	N	-0-					62
02	348	N	96	-0-	-252	-0-	10	1	86	3	N	-0-					62

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

09	2160	X	1352	-0-	-808	-0-	110	1	1242	3	N	-0-					102
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	175	1	1852	3	N	7					109
							8	9									
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	183	1	1900	3	N	1					110
							1	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	158	1	1641	3	N	12	64	1			58
							13	9									
01	2046	N	1225	-0-	-821	-0-	114	1	1111	3	N	-0-	1	5			57
02	2001	N	1726	-0-	-275	-0-	172	1	1554	3	N	-0-					57

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	91	1	1031	3	N	-0-					87
10	1116	N	662	-0-	-454	-0-	57	1	605	3	N	-0-					87
11	960	N	660	-0-	-300	-0-	58	1	602	3	N	-0-					87
12	1147	N	790	-0-	-357	-0-	69	1	721	3	N	-0-					87
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					87
02	638	N	500	-0-	-138	-0-	50	1	450	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

09	570	N	497	-0-	-73	-0-	40	1	457	3	N	-0-					33
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	3	N	-0-					33
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					33
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	45	1	463	3	N	-0-					33
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	52	1	505	3	N	-0-					33
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	3	N	-0-					92
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	96	1	1017	3	N	-0-					92
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	105	1	1091	3	N	12					104
							13	9									
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	105	1	1087	3	N	1	68	1			37
							1	9									
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	95	1	930	3	N	-0-	2	5			35
02	1160	N	1085	-0-	-75	-0-	108	1	975	3	N	2					37
							2	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					42
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					42
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					42
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					42
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					42
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	30	147	1			20
							33	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	35					55
							39	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	23					78
							25	9									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	12	1	123	3	N	30	83	1			25
							33	9									
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	18	1	172	3	N	18					43
							20	9									
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	10	1	86	3	N	24					67
							26	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	761	3	N	96					124
							106	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	640	3	N	106					230
							117	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	71	1	741	3	N	101	187	1			144
							111	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	784	3	N	67	159	1			52
							74	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	103					155
							113	9									
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	680	3	N	97	152	1			100
							107	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1533	3	N	-0-					65
10	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	99	1	1053	3	N	-0-					65
11	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	91	1	946	3	N	-0-					65
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	3	N	3					68
							3	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	3	N	47					115
							52	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	131	1	1185	3	N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2220	N	1947	-0-	-273	-0-	250	1	1690	3	N	6					75
							7	9									
10	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	225	1	1552	3	N	7					82
							8	9									
11	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	237	1	1709	3	N	15					97
							17	9									
12	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	255	1	1740	3	N	17					114
							19	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	282	1	1777	3	N	10					124
							11	9									
02	1885	N	1612	-0-	-273	-0-	213	1	1381	3	N	16					140
							18	9									

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
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	231	1	387	3	N	-0-					39
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	206	1	483	3	N	-0-					39
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	169	1	381	3	N	-0-					39
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	157	1	308	3	N	-0-					39
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	171	1	333	3	N	-0-					39
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	166	1	317	3	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
09	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	548	1	918	3	N	-0-					35
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	599	1	1404	3	N	10					45
							11	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	611	1	1378	3	N	12					57
							13	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	649	1	1274	3	N	13					70
							14	9									
01	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	635	1	1236	3	N	17					87
							19	9									
02	1943	N	1728	-0-	-215	-0-	588	1	1127	3	N	12					99
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	-0-					15
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	3	N	-0-					15
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	244	1	1753	3	N	-0-					15
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	231	1	1578	3	N	-0-					15
01	2108 N	1264	-0-	-844	-0-	173	1	1091	3	N	-0-					15
02	1943 N	1754	-0-	-189	-0-	234	1	1520	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

09	2700 X	2442	-0-	-258	-0-	313	1	2120	3	N	8					28
						9	9									
10	2790 X	2486	-0-	-304	-0-	314	1	2164	3	N	7					35
						8	9									
11	2700 X	2463	-0-	-237	-0-	299	1	2153	3	N	10					45
						11	9									
12	2728 X	2515	-0-	-213	-0-	320	1	2184	3	N	10					55
						11	9									
01	2635 X	2575	-0-	-60	-0-	351	1	2213	3	N	10					65
						11	9									
02	2378 N	2314	-0-	-64	-0-	307	1	1994	3	N	12					77
						13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 //CONT.// 742143
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	362	1	2100	2	Y	26	6	8			114
							29	9									
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	412	1	2475	2	Y	18	77	1	10	8	45
							20	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	415	1	1617	2	Y	24	8	8			61
							26	9									
12	2573	N	1423	-0-	-1150	-0-	67	1	1327	2	Y	26	5	8			82
							29	9									
01	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	106	1	2031	2	Y	19	14	8			87
							21	9									
02	2001	N	1792	-0-	-209	-0-	89	1	1675	2	Y	25	9	8			103
							28	9									

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
09	13950	X	13597	-0-	-353	-0-	228	1	13367	2	Y	2					50
							2	9									
10	14415	X	11733	-0-	-2682	-0-	214	1	11516	2	Y	3					53
							3	9									
11	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	908	1	17271	2	Y	7	45	1			15
							8	9									
12	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	791	1	15663	2	Y	5					20
							6	9									
01	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	734	1	14107	2	Y	14	1	8			33
							15	9									
02	16733	X	13856	-0-	-2877	-0-	699	1	13157	2	Y	-0-					33

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5597	-0-	-643	-0-	94	1	5503	2	Y	-0-					4
10	6448	X	4834	-0-	-1614	-0-	88	1	4746	2	Y	-0-					4
11	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	290	1	5511	2	Y	-0-	1	1			3
12	6386	X	4998	-0-	-1388	-0-	240	1	4758	2	Y	-0-					3
01	5921	X	4944	-0-	-977	-0-	244	1	4693	2	Y	6					6
							7	9									
02	5597	X	4759	-0-	-838	-0-	240	1	4519	2	Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5220	X	3524	-0-	-1696	-0-	59	1	3465	2	Y	-0-					6
10	4774	X	2931	-0-	-1843	-0-	53	1	2877	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	4470	X	3483	-0-	-987	-0-	174	1	3309	2	Y	-0-	5	1			1
12	4619	X	2868	-0-	-1751	-0-	138	1	2730	2	Y	-0-					1
01	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	198	1	3798	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	Y	-0-					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

09	360	N	288	-0-	-72	-0-	285	2	3	9	N	3					64
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32	31	1			65
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					68
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					76
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					81
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					96

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	244	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					110

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4920	X	4318	-0-	-602	-0-	4312	2	6	9	N	5					42
10	4991	X	4457	-0-	-534	-0-	4439	2	18	9	N	16					58
11	4830	X	4207	-0-	-623	-0-	4194	2	13	9	N	12					70
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4340	2	108	9	N	98	101	1			67
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4227	2	17	9	N	15					82
02	4176	X	3919	-0-	-257	-0-	3875	2	44	9	N	40	80	1			42

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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					27
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					125
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					28
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					28
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					28
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					28
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3					75
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	2	7	9	N	6					81
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9	N	8					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					190
02	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
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
02	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					186
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					187
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					187
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			187

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	300	1	1733	2	N	8					78
							9	9									
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	310	1	1711	2	N	4					82
							4	9									
11	2250	N	938	-0-	-1312	-0-	240	1	692	2	N	5					87
							6	9									
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	300	1	1687	2	N	7					94
							8	9									
01	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	260	1	1314	2	N	6					100
							7	9									
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	290	1	1303	2	N	44					144
							48	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					17
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					17
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					17
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					17
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					185
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	178	1			8
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	289	2	30	9	N	27					35
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	272	2	29	9	N	26	55	1			6
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	287	2	30	9	N	27					33
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	266	2	14	9	N	13					46

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
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					28
10	1085	N	729	-0-	-356	-0-	716	2	13	9	N	12					40
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					53
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					68
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	2	14	9	N	13					81
02	1015	N	343	-0-	-672	-0-	332	2	11	9	N	10					91

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	269	-0-	269	85449	17	1	242	2	N	9	9	1			-0-
						10	9									
10	SWR 10	341	-0-	341	85790	7	1	316	2	N	16	16	1			-0-
						18	9									
11	SWR 10	332	-0-	332	86122	12	1	313	2	N	6	1	1			5
						7	9									
12	SWR 10	340	-0-	340	86462	10	1	313	2	N	15	17	1			3
						17	9									
01	SWR 10	330	-0-	330	86792	12	1	298	2	N	18	17	1			4
						20	9									
02	SWR 10	339	-0-	339	87131	50	1	274	2	N	14	18	1			-0-
						15	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

09	SWR 10	68	-0-	68	42455	4	1	62	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	SWR 10	72	-0-	72	42527	1	1	67	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
11	SWR 10	89	-0-	89	42616	3	1	85	2	N	1					1
						1	9									
12	SWR 10	49	-0-	49	42665	1	1	44	2	N	4	4	1			1
						4	9									
01	SWR 10	59	-0-	59	42724	2	1	51	2	N	5	5	1			1
						6	9									
02	SWR 10	94	-0-	94	42818	13	1	75	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	147	-0-	147	30493	58	1	86	2	N	3					3
						3	9									
10	SWR 10	61	-0-	61	30554	1	1	60	2	N	-0-					3
11	SWR 10	162	-0-	162	30716	3	1	159	2	N	-0-					3
12	SWR 10	154	-0-	154	30870	3	1	151	2	N	-0-					3
01	SWR 10	85	-0-	85	30955	2	1	83	2	N	-0-					3
02	SWR 10	82	-0-	82	31037	6	1	75	2	N	1	1	1			3
						1	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	32	-0-	32	2884	13	1	19	2	N	-0-					1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

09	SWR 10	9	-0-	9	2136	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	19	-0-	19	2155	19	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	7	-0-	7	2162	7	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

09	SWR 10	914	-0-	914	207816	357	1	536	2	N	19	1	1			77
						21	9									
10	SWR 10	245	-0-	245	208061	5	1	237	2	N	3	48	1			32
						3	9									
11	SWR 10	490	-0-	490	208551	9	1	481	2	N	-0-					32
12	SWR 10	515	-0-	515	209066	9	1	505	2	N	1	1	1			32
						1	9									
01	SWR 10	387	-0-	387	209453	7	1	341	2	N	35	1	1			66
						39	9									
02	SWR 10	231	-0-	231	209684	17	1	197	2	N	15	29	1			52
						17	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	1	1	1			-0-
10	SWR 10	4	-0-	4	2168	4	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	8	-0-	8	2176	8	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	1	1	1			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-			1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-	1 1		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995			N	-0-			6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995			N	-0-			6
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995			N	-0-			6
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995			N	-0-			6
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995			N	-0-			6
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995			N	-0-			6

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	175 1 11 9	580 2	N	10	40 1		8
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	13 1 46 9	590 2	N	42	50 1		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9	534 2	N	1	1 1		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	473 2	N	1	1 1		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9	487 2	N	1	1 1		-0-
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	351 1 2 9	448 2	N	2	1 1		1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	193	-0-	-677	-0-	6	1	187	2	N	-0-					12
10	496	N	132	-0-	-364	-0-	3	1	129	2	N	-0-					12
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	3	1	163	2	N	-0-					12
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	2	1	128	2	N	-0-					12
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					12
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	2					14

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
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2078	1	6914	2	Y	66	152	1			12
							73	9									
10	8122	X	7003	-0-	-1119	-0-	148	1	6800	2	Y	50	36	1			26
							55	9									
11	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	1050	1	6638	2	Y	49	30	1			45
							54	9									
12	8122	X	5172	-0-	-2950	-0-	713	1	4412	2	Y	43	42	1			46
							47	9									
01	8122	X	8052	-0-	-70	-0-	1272	1	6721	2	Y	54	88	1			12
							59	9									
*02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	4957	1	6338	2	Y	32	16	1			28
							35	9									

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
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	25	1	82	2	Y	27	2	1			67
							30	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	4	1	175	2	Y	34	58	1			43
							37	9									
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	146	2	Y	14	1	1			56
							15	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	83	2	Y	22	37	1			41
							24	9									
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	20	1	104	2	Y	26	1	1			66
							29	9									
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	177	1	227	2	Y	12	1	1			77
							13	9									

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
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	93	1	310	2	N	17	152	1			93
							19	9									
10	465	N	171	-0-	-294	-0-	4	1	167	2	N	-0-					93
11	510	N	298	-0-	-212	-0-	41	1	256	2	N	1	1	1			93
							1	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	48	1	294	2	N	1	1	1			93
							1	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	326	2	N	1	1	1			93
							1	9									
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	231	1	295	2	Y	1	1	1			93
							1	9									

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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	100	1	128	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	1402	-0-	-4778	-0-	41 175	1 9	1186	2	N	159	171	1			98
10	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	53 176	1 9	2434	2	N	160	170	1			88
11	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	39 169	1 9	2100	2	N	154	174	1			68
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	39 213	1 9	2276	2	N	194	173	1			89
01	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	43 91	1 9	2128	2	N	83	172	1			-0-
02	2494	X	1726	-0-	-768	-0-	104 407	1 9	1215	2	N	370	177	1			193

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

09	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					75
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	78	2	6	9	N	5					80
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					80
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2556	2	17	9	N	15					112
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2957	2	41	9	N	37					149
11	2340	N	1767	-0-	-573	-0-	1720	2	47	9	N	43	129	1			63
*12	2418	N	1488	-0-	-930	-0-	1471	2	17	9	N	15					78
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2196	2	52	9	N	47					125
02	1711	N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					N	NO RPT					125

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3714	2	15	9	N	14					100
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3406	2	21	9	N	19					119
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3723	2	73	9	N	66					185
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3291	2	40	9	N	36	175	1			46
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3817	2	59	9	N	54					100
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3544	2	57	9	N	52					152

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	N	34					142
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2966	2	62	9	N	56					198
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2857	2	28	9	N	25	182	1			41
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3097	2	67	9	N	61					102
01	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	1505	2	64	9	N	58					160
02	1479	X	1406	-0-	-73	-0-	1366	2	40	9	N	36	171	1	1	8	24

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	198	1	1109	2	N	82	165	1			108
							90	9									
10	1271	N	826	-0-	-445	-0-	186	1	628	2	N	11					119
							12	9									
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	194	1	646	2	N	132					251
							145	9									
12	1395	N	696	-0-	-699	-0-	190	1	459	2	N	43					294
							47	9									
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	198	1	888	2	N	88	165	1			217
							97	9									
02	957	N	948	-0-	-9	-0-	197	1	672	2	N	72					289
							79	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					127
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					127
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					127
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					127
*01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					127
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	214	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

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-	13	1			-0-
*01	14B2 EXT		79	-0-	79	79	2	1	68	2	Y	8					8
							9	9									
02	14B2 EXT		23	-0-	23	102	20	2	3	9	Y	3					11

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 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
09	0	N	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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	68	-0-	68	28059	2	2	66	9	N	60	65	1			-0-
10	SWR	10	70	-0-	70	28129	4	2	66	9	N	60					60
11	SWR	10	6	-0-	6	28135	6	2			N	-0-					60
12	SWR	10	8	-0-	8	28143	8	2			N	-0-					60
01	SWR	10	8	-0-	8	28151	8	2			N	-0-					60
*02	SWR	10	7	-0-	7	28158	7	2			N	-0-					60

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
09	SWR	10	5	-0-	5	3111	5	2			N	-0-					4
10	SWR	10	9	-0-	9	3120	9	2			N	-0-	2	1			2
11	SWR	10	13	-0-	13	3133	13	2			N	-0-					2
12	SWR	10	20	-0-	20	3153	20	2			N	-0-					2
01	SWR	10	18	-0-	18	3171	18	2			N	-0-					2
*02	SWR	10	17	-0-	17	3188	17	2			N	-0-					2

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
11	SWR	10	1	-0-	1	1268	1	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1	-0-	1	1269	1	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	1	-0-	1	1270	1	2			N	-0-					-0-
*02	SWR	10	1	-0-	1	1271	1	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	3	-0-	3	1975	1	2	2	9	N	2					22
10	SWR	10	2	-0-	2	1977	1	2	1	9	N	1	22	1			1
11	SWR	10	4	-0-	4	1981	2	2	2	9	N	2					3
12	SWR	10	6	-0-	6	1987	3	2	3	9	N	3					6
01	SWR	10	2	-0-	2	1989	2	2			N	-0-					6
*02	SWR	10	46	-0-	46	2035	2	2	44	9	N	40	39	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	1	-0-	1	1491	1	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	3	-0-	3	1494	3	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	4	-0-	4	1498	4	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	6	-0-	6	1504	6	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	5	-0-	5	1509	5	2			N	-0-					-0-
*02	SWR	10	5	-0-	5	1514	5	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	82	-0-	82	16980	46	2	36	9	N	33	50	1			-0-
10	SWR	10	125	-0-	125	17105	89	2	36	9	N	33					33
11	SWR	10	226	-0-	226	17331	98	1	128	2	N	-0-					33
12	SWR	10	288	-0-	288	17619	98	1	190	2	N	-0-					33
01	SWR	10	271	-0-	271	17890	98	1	173	2	N	-0-					33
*02	SWR	10	165	-0-	165	18055	165	2			N	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	30	-0-	30	3709	19	2	11	9	N	10	21	1			-0-
10	SWR	10	48	-0-	48	3757	37	2	11	9	N	10					10
11	SWR	10	54	-0-	54	3811	54	2			N	-0-					10
12	SWR	10	79	-0-	79	3890	79	2			N	-0-					10
01	SWR	10	72	-0-	72	3962	72	2			N	-0-					10
*02	SWR	10	69	-0-	69	4031	69	2			N	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	20	-0-	20	1293	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	15	1308	15	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1308					Y	NO RPT					-0-
12	1308	X	-0-	-0-	-1308	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	39	-0-	39	1464	39	2			N	-0-					1
10	SWR	10	102	-0-	102	1566	74	2	28	9	N	25	17	1			9
11	SWR	10	110	-0-	110	1676	2	1	108	2	N	-0-					9
12	SWR	10	162	-0-	162	1838	2	1	160	2	N	-0-					9
01	SWR	10	148	-0-	148	1986	2	1	146	2	N	-0-					9
*02	SWR	10	139	-0-	139	2125	139	2			N	-0-					9

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					32
10	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					32
11	600	N	329	-0-	-271	-0-	329	2			N	-0-					32
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	778	2	153	9	N	139	153	1			18
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					19
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					47
10	176	X	34	-0-	-142	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					47
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

09	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					76
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					76
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					76
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					76
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					76
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					35
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					35
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					35
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2578	-0-	-92	-0-	169 1		2409	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	250 1		2608	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	249 1		2511	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	234 1		2265	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	275 1		2683	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2593	-0-	-75	-0-	246 1		2347	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61590	X	5151	-0-	-56439	-0-	327 1 155 9		4669	2	N	141	183	1			141
10	12276	X	5981	-0-	-6295	-0-	509 1 164 9		5308	2	N	149	173	1			117
11	9060	X	4761	-0-	-4299	-0-	417 1 150 9		4194	2	N	136	178	1			75
12	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	513 1 144 9		4954	2	N	131	170	1			36
01	6386	X	4935	-0-	-1451	-0-	447 1 125 9		4363	2	N	114					150
02	5597	X	4274	-0-	-1323	-0-	393 1 130 9		3751	2	N	118	179	1			89

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891 2				N	-0-					69
11	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073 2				N	-0-					69
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2				N	-0-					69
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2				N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	77	1	1300	2	N	18	120	1			13
							20	9									
10	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	62	1	1030	2	N	21					34
							23	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	40					74
							44	9									
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	60	1	1183	2	N	18					92
							20	9									
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	52	1	992	2	N	32	1	8			123
							35	9									
02	1450	N	1145	-0-	-305	-0-	57	1	1065	2	N	21					144
							23	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-
02	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

09	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	162	1	2749	2	Y	14	168	1			36
							15	9									
10	3906	X	1230	-0-	-2676	-0-	70	1	1149	2	Y	10					46
							11	9									
11	3990	X	2833	-0-	-1157	-0-	141	1	2680	2	Y	11					57
							12	9									
12	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	161	1	3187	2	Y	19					76
							21	9									
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	160	1	3072	2	Y	25					101
							28	9									
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	2	Y	18					119
							20	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	N	3	53	1			68
							3	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	8					76
							9	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	6					82
							7	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					82
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	1					83
							1	9									
02	203	N	11	-0-	-192	-0-	1	1	10	2	N	-0-					83

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	70	115	1			91
							77	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	57					148
							63	9									
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					148

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3373	-0-		373	373		56	1	3260	2	Y	52	74	1	9	8	68
									57	9									
10	3100	N	2947	-0-		-153	220		53	1	2826	2	Y	62	16	8			114
									68	9									
11	1874	N	1654	-0-		-220	-0-		81	1	1540	2	Y	30	105	1	9	8	30
									33	9									
12	2910	X	2910	-0-		-0-	-0-		135	1	2674	2	Y	92	24	8			98
									101	9									
01	2676	X	2676	-0-		-0-	-0-		127	1	2433	2	Y	105	24	8			179
									116	9									
02	2929	X	2436	-0-		-493	-0-		121	1	2278	2	Y	34	14	8			199
									37	9									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801	N	801	-0-		-0-	-0-		44	1	751	2	N	5	3	8			13
									6	9									
10	858	N	858	-0-		-0-	-0-		49	1	800	2	N	8	5	8			16
									9	9									
11	749	N	749	-0-		-0-	-0-		37	1	700	2	N	11	4	8			23
									12	9									
12	837	N	782	-0-		-55	-0-		37	1	735	2	N	9	6	8			26
									10	9									
01	868	N	827	-0-		-41	-0-		40	1	762	2	N	23	8	8			41
									25	9									
02	725	N	511	-0-		-214	-0-		25	1	472	2	N	13	32	1	2	8	20
									14	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1502	-0-		-238	-0-		77	1	1297	2	N	116	144	1	3	8	156
									128	9									
10	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-		96	1	1578	2	N	158	149	1	5	8	160
									174	9									
11	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-		81	1	1534	2	N	130	150	1	6	8	134
									143	9									
12	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-		77	1	1531	2	N	164	132	1	8	8	158
									180	9									
01	1860	N	1732	-0-		-128	-0-		78	1	1508	2	N	133	132	1	6	8	153
									146	9									
02	1711	N	1544	-0-		-167	-0-		71	1	1340	2	N	121	140	1	9	8	125
									133	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2224	-0-		-536	-0-		123	1	2089	2	N	11	1	8			107
									12	9									
10	2604	X	2176	-0-		-428	-0-		123	1	2029	2	N	22	98	1	3	8	28
									24	9									
11	2310	X	1921	-0-		-389	-0-		95	1	1803	2	N	21	2	8			47
									23	9									
12	2356	X	1628	-0-		-728	-0-		78	1	1546	2	N	4	3	8			48
									4	9									
01	2294	X	1426	-0-		-868	-0-		69	1	1325	2	N	29	4	8			73
									32	9									
02	2146	X	1171	-0-		-975	-0-		58	1	1100	2	N	12	1	8			84
									13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1990	X	1990	-0-		-0-	-0-		109	1	1849	2	N	29					107
									32	9									
10	1903	X	1903	-0-		-0-	-0-		107	1	1773	2	N	21	74	1	1	8	53
									23	9									
11	1920	X	1690	-0-		-230	-0-		84	1	1599	2	N	6					59
									7	9									
12	2046	X	1636	-0-		-410	-0-		78	1	1537	2	N	19					78
									21	9									
01	2046	X	1655	-0-		-391	-0-		79	1	1517	2	N	54					132
									59	9									
02	1624	N	1359	-0-		-265	-0-		67	1	1260	2	N	29					161
									32	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-		254	1	4297	2	N	166	137	1	7	8	229
									183	9									
10	5765	X	5765	-0-		-0-	-0-		318	1	5239	2	N	189	133	1	16	8	269
									208	9									
11	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-		261	1	4959	2	N	234	271	1	16	8	216
									257	9									
12	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-		248	1	4919	2	N	150	279	1	21	8	66
									165	9									
01	5766	X	4990	-0-		-776	-0-		235	1	4522	2	N	212	158	1	20	8	100
									233	9									
02	5394	X	4331	-0-		-1063	-0-		212	1	3985	2	N	122	14	8			208
									134	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-		-660	-0-						Y	-0-					50
10	310	N	-0-	-0-		-310	-0-						Y	-0-					50
11	6	N	-0-	-0-		-6	-0-						Y	-0-	46	1			4
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	652	1	4350	2	N	3					53
							3	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	686	1	4444	2	N	10					63
							11	9									
11	3660	X	2963	-0-	-697	-0-	491	1	2459	2	N	12					75
							13	9									
12	5177	X	2135	-0-	-3042	-0-	586	1	1549	2	N	-0-					75
01	5177	X	5044	-0-	-133	-0-	675	1	4369	2	N	-0-					75
*02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	654	1	5863	2	N	12					87
							13	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					67
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/2019

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1553	2	N	39	122	1			48
							43	9									
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1379	2	25	9	N	23					71
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1349	2	24	9	N	22					93
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1338	2	42	9	N	38					131
01	1395	N	32	-0-	-1363	-0-	1	2	31	9	N	28					159
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	N	13					172

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/19

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1	1	8			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					93
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					93
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					93
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					93
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					110
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					110
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					110
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					110
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					110
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2019

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	#	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					14
10	10323	#	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					14
11	6750	#	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2019	-0-	2019	2019	40	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	0	W	3835	-0-	3835	5854	829	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	0	W	2421	-0-	2421	8275	2421	2			N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	276 19	1 9	2893	2	Y	17					40
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	282	1	2970	2	Y	-0-					40
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	276	1	2885	2	Y	-0-					40
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	2940	2	Y	3					43
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	285 10	1 9	2973	2	Y	9	40	1			12
02	3045	X	2936	-0-	-109	-0-	259	1	2677	2	Y	-0-					12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	189 2	1 9	1981	2	Y	2					14
10	2573	N	2075	-0-	-498	-0-	180	1	1895	2	Y	-0-					14
11	2430	N	1930	-0-	-500	-0-	169	1	1761	2	Y	-0-					14
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	220	1	2284	2	Y	-0-					14
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	228	1	2370	2	Y	-0-					14
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	188	1	1945	2	Y	-0-					14

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	Y	-0-					6
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	79	1	835	2	Y	-0-					6
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	79	1	824	2	Y	13					19
							14	9									
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	78	1	804	2	Y	-0-					19
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	Y	-0-	14	1			5
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-					5

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	2	Y	1					11
							1	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-					11
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	175	1	1827	2	Y	-0-					11
12	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	175	1	1818	2	Y	9					20
							10	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	183	1	1913	2	Y	-0-					20
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					20

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	55	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	269	1	2821	2	Y	-0-					2
10	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	260	1	2733	2	Y	-0-					2
11	3270	X	1762	-0-	-1508	-0-	154	1	1608	2	Y	-0-					2
12	3379	X	2165	-0-	-1214	-0-	192	1	1972	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	Y	-0-					-0-
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	246	1	2557	2	Y	-0-					-0-

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
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	162	1	1696	2	Y	4					8
							4	9									
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	140	1	1473	2	Y	-0-					8
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	2	Y	-0-					8
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	178	1	1849	2	Y	5					13
							6	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	166	1	1714	2	Y	6					8
							7	9									

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			20
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	4			N	-0-					28
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					28
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					28
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	4			N	-0-					28
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH OPERATING, LLC 646837
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

09	1290	N	204	-0-	-1086	B	-0-	50	1	153	2	N	1	182	0		149
								1	9								
10	496	N	441	-0-	-55	B	-0-	50	1	391	2	N	-0-				149
11	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	11				160
12	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	50	1	418	2	N	53				213
								58	9								
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	50	1	811	2	N	41				254
								45	9								
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1265	2	N	67				321
								74	9								

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
09	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1282	2	7	9	N	6					168
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4					172
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					175
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	N	7					182
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1607	2	6	9	N	5					187
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1677	2	7	9	N	6					193

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
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1282	2	9	9	N	8					185
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7					192
11	1530	N	747	-0-	-783	-0-	741	2	6	9	N	5					197
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1026	2	11	9	N	10					207
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1624	2	11	9	N	10					217
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5	170	1			52

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
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1573	2	1	9	N	1					48
10	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			N	-0-					48
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					48
12	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1372	2	4	9	N	4					52
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2					54
02	1508	N	1222	-0-	-286	-0-	1221	2	1	9	N	1					55

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

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
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					139
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					139
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					139
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					139
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					139
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					139

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	5100	X	4381	-0-	-719	-0-	4380	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5270	X	3179	-0-	-2091	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4077	-0-	-1023	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4128	-0-	-398	-0-	4125	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4234	X	3885	-0-	-349	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1863	-0-	-237	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	54	1	637	2	Y	20					115
							22	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	1218	2	Y	52	147	1			20
							57	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1115	2	Y	48					68
							53	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	100	1	1157	2	Y	42					110
							46	9									
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	99	1	1092	2	Y	49					159
							54	9									
02	1218	N	1043	-0-	-175	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					159

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	101	1	777	2	Y	-0-					4
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	129	1	772	2	Y	-0-					4
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	123	1	601	2	Y	-0-					4
12	899	N	384	-0-	-515	-0-	63	1	321	2	Y	-0-					4
01	899	N	191	-0-	-708	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					4
02	696	N	106	-0-	-590	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					4

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
09	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	314	1	2424	2	Y	-0-					6
10	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	478	1	2854	2	Y	-0-					6
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	715	1	3502	2	Y	-0-					6
12	3503	X	2013	-0-	-1490	-0-	332	1	1681	2	Y	-0-					6
01	3317	X	235	-0-	-3082	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					6
02	3364	X	1178	-0-	-2186	-0-	93	1	1085	2	Y	-0-					6

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
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	380	1	2929	2	Y	-0-					2
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	475	1	2833	2	Y	-0-					2
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	516	1	2527	2	Y	-0-					2
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	586	1	2964	2	Y	-0-					2
01	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	133	1	1483	2	Y	-0-					2
02	3190	X	1292	-0-	-1898	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					2

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
09	2400	X	686	-0-	-1714	-0-	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1194	-0-	-1286	-0-	171	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1821	-0-	-69	-0-	309	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	480	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	454	-0-	-1499	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	179	1	2085	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	469	1	3619	2	N	-0-					28
10	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	589	1	3516	2	N	-0-					28
11	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	643	1	3151	2	N	-0-					28
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	734	1	3714	2	N	-0-					28
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	349	1	3890	2	N	-0-					28
02	3944	X	3790	-0-	-154	-0-	300	1	3490	2	N	-0-					28

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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	N	-0-					102
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	346	2	N	-0-					102
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	94	1	462	2	N	-0-					102
12	651	N	454	-0-	-197	-0-	75	1	379	2	N	-0-					102
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-					102
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	N	-0-					102

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
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	230	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	304	1	1812	2	Y	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	359	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	395	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	154	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1594	-0-	-320	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	196	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	242	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	183	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	950	-0-	-442	-0-	75	1	875	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	469	-0-	-191	-0-	54	1	415	2	N	-0-					60
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	68	1	407	2	N	-0-					60
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	87	1	425	2	N	-0-					60
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	2	N	-0-					60
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-					60
02	493	N	416	-0-	-77	-0-	33	1	383	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	623	1	4804	2	N	-0-					27
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	785	1	4686	2	N	-0-					27
11	4800	X	3221	-0-	-1579	-0-	546	1	2675	2	N	-0-					27
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	820	1	4151	2	N	-0-					27
01	4960	X	2479	-0-	-2481	-0-	204	1	2275	2	N	-0-					27
02	4640	X	2920	-0-	-1720	-0-	231	1	2689	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23610	X	16407	-0-	-7203	-0-	16382	2	25	9	N	23					53
10	21824	X	15853	-0-	-5971	-0-	15823	2	30	9	N	27					80
11	19320	X	13704	-0-	-5616	-0-	13669	2	35	9	N	32					112
12	19964	X	12892	-0-	-7072	-0-	12872	2	20	9	N	18					130
01	16957	X	13630	-0-	-3327	-0-	13588	2	42	9	N	38					168
02	15863	X	12121	-0-	-3742	-0-	12101	2	20	9	N	18					186

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3526	-0-	-914	-0-	137	1	3389	2	N	-0-					63
10	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	162	1	3738	2	N	-0-					63
11	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	138	1	3088	2	N	-0-					63
12	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	159	1	3805	2	N	2					65
							2	9									
01	3906	X	3108	-0-	-798	-0-	126	1	2982	2	N	-0-					65
*02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	144	1	3551	2	N	-0-					65

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

09	2340	X	155	-0-	-2185	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	381	-0-	-2037	-0-	16	1	365	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					13
10	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					13
11	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	1849	2			N	-0-					13
12	2666	X	289	-0-	-2377	-0-	289	2			N	-0-					13
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	502	1	3623	2	Y	-0-					72
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3272	2	Y	-0-					72
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	455	1	3878	2	Y	-0-					72
*12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	497	1	4027	2	Y	-0-					72
*01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	417	1	3913	2	Y	-0-					72
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	300	1	3175	2	Y	-0-					72

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	978	2	Y	1					5
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	964	2	Y	-0-					5
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	87	1	904	2	Y	-0-					5
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					5
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	75	1	786	2	Y	-0-					5
02	957	N	852	-0-	-105	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					51
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					51
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
01	0	W	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					51
02	0	W	236	-0-	236	483	236	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	390	N	367	-0-	-23	-0-	361	3	6	9	N	5					70
*07	465	N	383	-0-	-82	-0-	380	3	3	9	N	3					73
*08	465	N	404	-0-	-61	-0-	401	3	3	9	N	3					76
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					77
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	N	6					83
*11	390	N	353	-0-	-37	-0-	347	3	6	9	N	5					88
*12	372	N	363	-0-	-9	-0-	356	3	7	9	N	6					94
*01	372	N	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	N	3					97
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3			N	-0-	80	1			17

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	656	-0-	-1834	-0-	654	2	2	9	N	2					175
10	2418	X	226	-0-	-2192	-0-	226	2			N	-0-					175
11	2220	X	365	-0-	-1855	-0-	365	2			N	-0-					175
12	1612	X	768	-0-	-844	-0-	768	2			N	-0-					175
01	1612	X	242	-0-	-1370	-0-	242	2			N	-0-					175
02	638	X	286	-0-	-352	-0-	286	2			N	-0-					175

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

09	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					142
10	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					142
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					142
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					142
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					142
02	580	N	455	-0-	-125	-0-	455	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	1185	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1724	-0-	1724	2909	1673	2	51	9		Y	46	35	1			11
11	DLQ G-10	1954	-0-	1954	4863	1954	2				Y	-0-					11
12	DLQ G-10	1368	-0-	1368	6231	1368	2				Y	-0-					11
01	DLQ G-10	1299	-0-	1299	7530	1299	2				Y	-0-					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7530						Y	NO RPT					11

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2795	2	80	9	Y	73	55	1			18
11	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			Y	-0-					18
12	2553	N	2287	-0-	-266	-0-	2287	2			Y	-0-					18
01	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					50
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					50
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	193	2	6	9	N	5					55
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	111	2	11	9	N	10					65
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					70
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					77
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					77
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					77
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

09	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					100
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					103
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	817	2	10	9	N	9					112
12	899	X	630	-0-	-269	-0-	624	2	6	9	N	5					117
01	775	X	731	-0-	-44	-0-	712	2	19	9	N	17	81	1			53
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					53

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					77
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					77
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					77
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					77
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					77
02	754	N	395	-0-	-359	-0-	395	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1002	2	61	9	N	55	91	1			42
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	449	2	77	9	N	70					112
11	660	N	273	-0-	-387	-0-	200	2	73	9	N	66	115	1			63
12	682	X	341	-0-	-341	-0-	300	2	41	9	N	37					100
01	527	X	364	-0-	-163	-0-	310	2	54	9	N	49	94	1			55
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	431	2	96	9	N	87					142

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	948	2	32	9	N	29	64	1			65
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	784	2	41	9	N	37					102
11	1020	N	630	-0-	-390	-0-	584	2	46	9	N	42					144
12	1023	X	705	-0-	-318	-0-	670	2	35	9	N	32	91	1			85
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	N	35					120
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34					154

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	N	14					40
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					40
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	200	2	9	9	N	8					48
12	465	X	134	-0-	-331	-0-	130	2	4	9	N	4					52
01	465	X	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					52
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					67

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					107
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					107
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					107
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					107
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20					95
10	1550	N	886	-0-	-664	-0-	867	2	19	9	N	17					112
11	1590	N	793	-0-	-797	-0-	773	2	20	9	N	18	65	1			65
12	1643	X	1546	-0-	-97	-0-	1528	2	18	9	N	16					81
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14					95
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					115

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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-
02	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

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					58
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	522	2	15	9	N	14					72
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	N	17					89
12	496	X	167	-0-	-329	-0-	153	2	14	9	N	13					102
01	496	X	174	-0-	-322	-0-	165	2	9	9	N	8	72	1			38
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	12					50

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1039	2	22	9	N	20					74
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1028	2	18	9	N	16					90
11	1110	N	602	-0-	-508	-0-	582	2	20	9	N	18					108
12	1085	X	822	-0-	-263	-0-	801	2	21	9	N	19	79	1			48
01	1054	X	419	-0-	-635	-0-	400	2	19	9	N	17					65
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	N	8					73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1002	2	17	9	N	15					108
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-	59	1			49
11	1140	N	221	-0-	-919	-0-	200	2	21	9	N	19					68
12	1054	X	821	-0-	-233	-0-	804	2	17	9	N	15					83
01	775	X	450	-0-	-325	-0-	433	2	17	9	N	15					98
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					107

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					99
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					99
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					99
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					99
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					99
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	168	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					60
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					60
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					54
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					54
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					54
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3					57
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					50
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					50
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					50
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					50
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					50
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					50

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

09	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	3262	2	19	9	N	17					127
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3210	2	10	9	N	9	101	1			35
11	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3228	2	35	9	N	32					67
12	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3351	2	33	9	N	30					97
01	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3294	2	33	9	N	30					127
02	3161	X	3023	-0-	-138	-0-	3020	2	3	9	N	3					130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					98
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	N	4					102
11	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	3			N	-0-					102
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					102
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					102
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	70	1			32

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
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	3	2	9	N	2					72
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					72
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					72
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					72
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					72
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	3			N	-0-					72

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
09	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1123	2			N	-0-					173
10	1922	X	293	-0-	-1629	-0-	293	2			N	-0-					173
11	1860	X	21	-0-	-1839	-0-	21	2			N	-0-					173
12	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	18	2			N	-0-					173
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					173
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					70
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					70
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					70
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					70
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
09	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	2			N	-0-					37
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					37
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					37
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					37
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	348	2			N	-0-					37

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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
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
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	578	2	26	9	N	24					385
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	395	2	23	9	N	21					406
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	254	2	19	9	N	17					423
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	662	2	53	9	N	48					471
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	747	2	29	9	N	26					497
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					306
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					13
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					14
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22					36
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34					70
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1	9	N	1					53
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	2	2	9	N	2					55
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					55
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	274	2	62	9	N	56					111
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2573	2	9	9	N	8	71	1			40
10	3100	N	3495	-0-	395	395	3484	2	11	9	N	10					50
11	3000	N	3576	-0-	576	971	3547	2	29	9	N	26					76
12	3100	N	3503	-0-	403	1374	3486	2	17	9	N	15					91
01	3100	N	4118	-0-	1018	2392	4083	2	35	9	N	32					123
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	217					N	NO RPT					123

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
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					92
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					92
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1162	2	48	9	N	44					136
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10					146
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	N	20	156	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

09	180	N	45	-0-	-135	-0-	44	2	1	9	Y	1					20
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-	4	1			16
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18	9	Y	16					32
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					32
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	Y	4	1	1			35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

09	180	N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	N	3					158
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	16	1			142
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	28	1			114
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					114
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4	3	1			115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

09	DLQ G-10		253	-0-	253	1080	244	2	9	9	Y	8					98
10	DLQ G-10		282	-0-	282	1362	223	2	59	9	Y	54	65	1			87
11	DLQ G-10		171	-0-	171	1533	171	2			Y	-0-	12	1			75
12	1710	N	177	-0-	-1533	-0-	177	2			Y	-0-					75
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5					52
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					52
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	25	1			27
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					27
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

09	14B	DENY	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	65	-0-	65	106	65	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	61	-0-	61	167	61	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	105	-0-	105	272	105	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	201	-0-	201	473	123	2	78	9	Y	71	58	1			13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	473					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198

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
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1					27
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-	5	1			22
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					22
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5	3	1			24
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

09	14B DENY		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		70	-0-	70	121	46	2	24	9	Y	22	9	1			13
11	14B2 EXT		92	-0-	92	213	92	2			Y	-0-	3	1			10
12	14B2 EXT		96	-0-	96	309	96	2			Y	-0-					10
01	14B2 EXT		93	-0-	93	402	93	2			Y	-0-					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	402					Y	NO RPT					10

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					57
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	991	2	56	9	Y	51	46	1			62
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5	44	1			23
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	572	2	63	9	Y	57					80
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	Y	2					82
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	2	12	9	Y	11					80
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	11	1			69
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	164	2	57	9	Y	52	84	1			37
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					37
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	7	1			35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

09	1050	N	572	-0-	-478	-0-	572	2			Y	-0-					85
10	1085	N	938	-0-	-147	-0-	910	2	28	9	Y	25	51	1			59
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-	28	1			31
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					31
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8	19	1			20
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

09	DLQ G-10		843	-0-	843	1234	843	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2760	1342	2	184	9	Y	167	78	1			89
11	DLQ G-10		1571	-0-	1571	4331	1571	2			Y	-0-	28	1			61
12	2700	N	2705	-0-	5	4336	2705	2			Y	-0-					61
*01	3100	N	3213	-0-	113	4449	3159	2	54	9	Y	49	80	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4449					Y	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
09	T. A.		1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1473	-0-	1473	2487	1432	2	41	9	Y	37	28	1			9
11	14B2	EXT	799	-0-	799	3286	799	2			Y	-0-					9
12	14B2	EXT	560	-0-	560	3846	560	2			Y	-0-					9
01	14B2	EXT	531	-0-	531	4377	531	2			Y	-0-					9
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4377					Y	NO RPT					9

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
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-	129	1			101
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2888	2	20	9	Y	18	59	1			60
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					119
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					119
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					119
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5	2	1			3
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3	1	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1367	2	56	9	Y	51	22	1			29
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1706	2	91	9	Y	83	74	1			38
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					38
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12583	X	5645	-0-	-6938	-0-	5614	2	31	9	N	28					150
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5282	2	4	9	N	4					154
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4399	2	1	9	N	1					155
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	125	1			30
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3273	2	10	9	N	9					39
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2869	2	11	9	N	10					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	90	1			28
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12					40
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					55
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	290	2	8	9	N	7					62
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	289	2	7	9	N	6					68

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					64
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					64
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					64
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					64
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					113
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					113
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					113
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					113
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					113
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					113

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
09	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2037	2	36	9	N	33					63
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2072	2	43	9	N	39					102
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1862	2	36	9	N	33					135
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1916	2	44	9	N	40					175
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1864	2	52	9	N	47					222
*02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1888	2	42	9	N	38					260

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
09	480	N	34	-0-	-446	-0-	34	2			Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	148	1			83
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	140	1			77
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	713	2	99	9	Y	90					166

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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					23
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					23
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					23
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	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
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	691	2	17	9	N	15					37
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-					7
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	2	83	9	N	75					89
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		29	-0-	29	105	27	2	2	9	Y	2					21
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					35
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

09	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			N	-0-					86
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

09	270	N	235	-0-	-35	-0-	226	2	9	9	N	8					20
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					177
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					44
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-			15
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	244	2	35	9	N	32			54
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			25
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		295	-0-	295	1107	295	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	N	27					54
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
09	1170	N	85	-0-	-1085	-0-	81	2	4	9	N	4	169	1			35
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	61	2	42	9	N	38					75
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	148	-0-	-302	-0-	138	2	10	9	N	9	80	1			5
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					18
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					20
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		45	-0-	45	145	45	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
09	660	N	201	-0-	-459	-0-	184	2	17	9	N	15	45	1			52
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					54
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	517	2	2	9	N	2					125
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					30
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	66	2	14	9	N	13					57
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	66	2	57	9	N	52					69
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					40
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					58
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	458	2	30	9	N	27			67
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56			97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
02	0	N	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	360	N	193	-0-	-167	-0-	169	2	24	9	N	22			45
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					28
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					40
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	2	19	9	N	17					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	2	156	9	N	142	164	1			52
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	129	-0-	-921	-0-	129	2			N	-0-					45
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					25
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					45
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					40
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					45
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	DLQ G-10		9	-0-	9	33	9	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	61	-0-	61	118	59	2	2	9	Y	2					47
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47

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
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					17
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					122
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1089	2	17	9	N	15					135
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	N	7					45
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					137
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
09	DLQ G-10		44	-0-	44	394	44	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9	-0-	9	67	9	2			Y	-0-					35
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					27
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	456	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		45	-0-	45	54	9	2	36	9	Y	33			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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	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
09	14B	DENY	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-			-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-
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

09	DLQ G-10		56	-0-	56	288	56	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

09	DLQ G-10		104	-0-	104	458	101	2	3	9	Y	3					42
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	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

09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					34
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	473	-0-	-337	-0-	473	2			Y	-0-					106
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					4
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	DLQ G-10		53	-0-	53	148	53	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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 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
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					97
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	524	-0-	-916	-0-	467	2	57	9	N	52	70	1			8
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		18	-0-	18	62	18	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		111	-0-	111	546	111	2			Y	-0-					59
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	14					89
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	DLQ	G-10	92	-0-	92	546	92	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	13					28
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
09	DLQ G-10		255	-0-	255	631	242	2	13	9	Y	12	63	1			25
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25

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
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	521	2	42	9	N	38					82
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	0	N	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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13					55
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					100
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	N	1	6	1			2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	28	71	1			12
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	175	-0-	-5	-0-	133	2	42	9	N	38					58
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					143
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 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
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					33
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

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
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					58
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
09	DLQ G-10		117	-0-	117	236	100	2	17	9	Y	15	21	1			31
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					65
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			Y	-0-					1
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	54	1			29
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					47
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	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
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					10
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	Y	12					45
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
09	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2236	2			N	-0-					52
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			N	-0-					52
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2299	2	76	9	N	69					121
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	2	10	9	N	9					130
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					154
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					154
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					154
12	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					154
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					154
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			N	-0-					154

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					15
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	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
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					25
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	7			-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 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
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	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

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	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

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-
02	INJECT	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

09	2850		577	-0-	-2273	-0-	110	1	442	4	N	23				116
							25	9								
10	2945		354	-0-	-2591	-0-	127	1	192	4	N	32				148
							35	9								
11	2850		-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-				148
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	150	1	342	4	N	41				189
							45	9								
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	237	1	556	4	N	36				225
							40	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
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
09	1200	N	255	-0-	-945 B	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	98	1	1031	2	N	-0-					-0-
*01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	986	N	NO RPT	-0-	-986 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	992	N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

09	71940	28469	-0-	-43471	-0-	27148	3	1321	9	N	1201	1136	1			617
10	74338	30864	-0-	-43474	-0-	29255	3	1609	9	N	1463	1333	1			747
11	44490 #	28361	-0-	-16129	-0-	26782	3	1579	9	N	1435	1748	1			434
12	41540 #	30960	-0-	-10580	-0-	29165	3	1795	9	N	1632	1755	1			311
01	33058 R	33058	-0-	-0-	-0-	31266	3	1792	9	N	1629	1553	1			387
*02	34054 R	34054	-0-	-0-	-0-	32387	3	1667	9	N	1515	1544	1			358

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) //CONT.// 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
TAYLOR HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187110		NO RPT	-0-	-187110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	193347		NO RPT	-0-	-193347	-0-					N	NO RPT					-0-
11	187110		NO RPT	-0-	-187110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	193347		NO RPT	-0-	-193347	-0-					N	NO RPT					-0-
01	193347		NO RPT	-0-	-193347	-0-					N	NO RPT					-0-
02	180873		NO RPT	-0-	-180873	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125790	#	113009	-0-	-12781	-0-	107870	3	5139	9	N	4672	4915	1			347
10	113959	R	113959	-0-	-0-	-0-	108822	3	5137	9	N	4670	4574	1			443
11	114810	#	96218	-0-	-18592	-0-	91682	3	4536	9	N	4124	3851	1			716
12	118637	#	107970	-0-	-10667	-0-	103121	3	4849	9	N	4408	4443	1			681
01	118637	#	104080	-0-	-14557	-0-	99458	3	4622	9	N	4202	4467	1			416
02	109243	#	98327	-0-	-10916	-0-	94066	3	4261	9	N	3874	3779	1			511

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					178
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					178
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					178
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					178
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					132
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					132
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1	88	1			45
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					45
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					45
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					45

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-	7	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12	13	1			1
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	3	Y	16	7	1			10
							18	9									
02	87	N	9	-0-	-78 B	-0-	8	3	1	9	Y	1	10	1			1

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	207	1	526	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	837	N	655	-0-	-182 B	-0-	99	1	547	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	960	N	605	-0-	-355 B	-0-	235	1	359	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	775	N	642	-0-	-133 B	-0-	231	1	398	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	227	1	499	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
*02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	250	1	493	3	Y	11	15	1			4
							12	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	1440	N	989	-0-	-451	B	-0-	214	1	665	3	Y	100	96	1				37
								110	9										
10	1643	N	1340	-0-	-303	B	-0-	96	1	1133	3	Y	101	79	1				59
								111	9										
11	1440	N	1308	-0-	-132	B	-0-	248	1	918	3	Y	129	127	1				61
								142	9										
12	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1111	3	Y	152	167	1				46
								167	9										
01	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1176	3	Y	130	99	1				77
								143	9										
02	1276	N	1247	-0-	-29	B	-0-	243	1	861	3	Y	130	161	1				46
								143	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

09	1500	N	1428	-0-	-72	B	-0-	210	1	999	3	Y	199	190	1				74
								219	9										
10	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1269	3	Y	253	181	1				146
								278	9										
11	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1067	3	Y	229	272	1				103
								252	9										
12	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	191	1	1013	3	Y	234	257	1				80
								257	9										
01	1643	N	905	-0-	-738	B	-0-	161	1	549	3	Y	177	162	1				95
								195	9										
02	1450	N	924	-0-	-526	B	-0-	179	1	613	3	Y	120	176	1				39
								132	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

09	5220	X	3427	-0-	-1793		-0-	3427	3				N	-0-					-0-
10	5394	X	4434	-0-	-960		-0-	4434	3				N	-0-					-0-
11	5220	X	1633	-0-	-3587		-0-	1633	3				N	-0-					-0-
12	5115	X	1388	-0-	-3727		-0-	1388	3				N	-0-					-0-
01	4836	X	1635	-0-	-3201		-0-	1635	3				N	-0-					-0-
02	4147	X	825	-0-	-3322		-0-	825	3				N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

09	6540	X	5002	-0-	-1538	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6204	-0-	-186	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6580	-0-	-23	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	5016	-0-	-1538	-0-	5016	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1018	-0-	-55	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	926	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

09	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1716	-0-	-198	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	783	N	655	-0-	-128	-0-	655	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	754	N	654	-0-	-100	-0-	654	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

09	7200	X	3149	-0-	-4051	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	4928	-0-	-2272	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5831	-0-	-1423	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	4027	-0-	-2933	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

09	3360	X	1621	-0-	-1739	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2344	-0-	-1128	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2284	-0-	-65	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

09	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1681	-0-	-233	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1389	-0-	-148	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
09	6990	X	5886	-0-	-1104	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6089	-0-	-668	-0-	6089	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

09	4290	X	2763	-0-	-1527	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	2568	-0-	-1260	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

09	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	2682	-0-	-2132	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

09	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

09	16920	X	13350	-0-	-3570	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
10	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	3			N	-0-					-0-
11	16920	X	16298	-0-	-622	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
12	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
01	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	3			N	-0-					-0-
02	16356	X	13783	-0-	-2573	-0-	13783	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

09	7170	X	5659	-0-	-1511	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6300	-0-	-870	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6971	-0-	-438	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	5747	-0-	-1184	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	25 28	1 9	1223	2	Y	25	26	1			6
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	25 28	1 9	1204	2	Y	25	27	1			4
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	1358	2	Y	24	27	1			1
12	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	24 31	1 9	1130	2	Y	28	27	1			2
01	1271 N	709	-0-	-562	-0-	16 15	1 9	678	2	Y	14	15	1			1
02	1189 N	591	-0-	-598	-0-	14 13	1 9	564	2	Y	12	12	1			1

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	66	1	3194	2	Y	66	69	1			15
							73	9									
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	53	1	2544	2	Y	54	60	1			9
							59	9									
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	81	1	3582	2	Y	64	70	1			3
							70	9									
12	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	45	1	2093	2	Y	53	52	1			4
							58	9									
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	68	1	2809	2	Y	58	58	1			4
							64	9									
02	2059	X	1054	-0-	-1005	-0-	25	1	1005	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	41	1	1968	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	42	1	2018	2	Y	45	46	1	2	8	7
							50	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	53	1	2354	2	Y	42	47	1			2
							46	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	47	1	2220	2	Y	56	54	1			4
							62	9									
01	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	47	1	1940	2	Y	40	41	1			3
							44	9									
02	2378	N	1215	-0-	-1163	-0-	29	1	1158	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3474	-0-	-1146	-0-	70	1	3380	2	Y	22	2	8			125
							24	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	80	1	3837	2	Y	30	3	8			152
							33	9									
11	3450	X	2771	-0-	-679	-0-	60	1	2663	2	Y	44	6	8			190
							48	9									
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	95	1	4433	2	Y	22	158	1	3	8	51
							24	9									
*01	3937	X	2950	-0-	-987	-0-	69	1	2849	2	Y	29	4	8			76
							32	9									
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4170	2	Y	52	4	8			124
							57	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	20	1	971	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	Y	26	30	1			2
							29	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	33	1	1384	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
02	1856	X	1140	-0-	-716	-0-	27	1	1088	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1253	-0-	-907	-0-	25	1	1200	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
10	2232	X	1171	-0-	-1061	-0-	23	1	1117	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	59	1	2598	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	76	1	3587	2	Y	89	89	1			6
							98	9									
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	94	1	3879	2	Y	80	73	1			13
							88	9									
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	71	1	2812	2	Y	61	67	1			7
							67	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4335	2	Y	91	85	1			22
							100	9									
10	2356	X	2216	-0-	-140	-0-	44	1	2122	2	Y	45	60	1			7
							50	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	77	1	3400	2	Y	61	65	1			3
							67	9									
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	58	1	2733	2	Y	69	67	1			5
							76	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	76	1	3135	2	Y	65	65	1			5
							72	9									
02	4379	X	2251	-0-	-2128	-0-	54	1	2146	2	Y	46	46	1			5
							51	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
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2338	2	Y	49	46	1			12
							54	9									
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	96	1	4632	2	Y	96	95	1			13
							106	9									
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	22	1	991	2	Y	18	30	1			1
							20	9									
12	930	X	70	-0-	-860	-0-	1	1	67	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3002	-0-	3002	3002	72	1	2862	2	Y	62	55	1			7
							68	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	5					32
							6	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	7					39
							8	9									
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					39
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	2					41
							2	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	3					44
							3	9									
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					44

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

09	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	3	N	-0-					45
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-					45
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	N	-0-					45
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					45
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					45
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					14
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					14
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	13	1			2
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					103
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					103
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					103
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	N	7	98	1			12
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					12
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					12

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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					13
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					13
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					13
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					13
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					13
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					34
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					36
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					36
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					36
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					36
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	615	1 6	1789	3 9	N	5					136
10	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	622	1 6	1714	3 9	N	5					141
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	569	1 4	1711	3 9	N	4					145
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	612	1 2	1687	3 9	N	2	107	1			40
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	619	1 2	1748	3 9	N	2					42
02	2204	N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	19	1	306	3	N	-0-					57
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					57
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	26	1	415	3	N	-0-					57
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					57
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					57
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					57

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
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	3	14	9	N	13					57
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					57
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					57
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					57
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					57
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT					57

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
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					77
10	2480	N	1893	-0-	-587	-0-	1893	3			N	-0-					77
11	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	1843	3			N	-0-					77
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					77
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					77
02	1769	N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT					77

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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					8
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					8
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					8
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	972	-0-	-288	-0-	56	1	908	3	Y	7	91	1			15
							8	9									
10	961	N	735	-0-	-226	-0-	43	1	692	3	Y	-0-					15
11	1080	N	335	-0-	-745	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					15
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	3					18
							3	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	3	Y	-0-					18
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					93
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	3	22	9	N	20					113
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	3	3	9	N	3					116
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	N	12	92	1			36
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2276	3	11	9	N	10					46
02	1885	N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					7
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	3	Y	-0-					7
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					7
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					7
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					7
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					90
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					90
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					90
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-	35	1			55
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	3	1	9	N	1					56
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					56

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
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2627	3	11	9	N	10					183
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2901	3	8	9	N	7					190
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2605	3	10	9	N	9	161	1			38
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	N	9					47
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2814	3	9	9	N	8					55
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					55

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
09	3000	N	3071	-0-	71	384	3054	3	17	9	Y	15					76
10	2233	X	1849	-0-	-384	-0-	1843	3	6	9	Y	5					81
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1325	3	10	9	Y	9	80	1			10
12	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	1214	3	9	9	Y	8					18
01	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	1258	3	7	9	Y	6					24
02	1334	X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	107	1	1729	3	Y	35					104
							39	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	3	Y	59	143	1			20
							65	9									
11	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	98	1	1536	3	Y	20					40
							22	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	3	Y	25					65
							28	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	127	1	2012	3	Y	15					80
							17	9									
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					4
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					4
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			Y	-0-					4
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					4
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	348	3	Y	1					1
							1	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					1
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					1
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					1

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2019 - P/A 04/19/19

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	643	3	4	9	Y	4					46
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	795	3	3	9	Y	3					49
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1330	3	9	9	Y	8					57
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					57
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	Y	7					64
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					64

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					25
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					25
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					25
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					25
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					3
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	3	N	-0-					60
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	3	N	-0-					60
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1483	3	N	-0-					60
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	96	1	1492	3	N	-0-					60
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	98	1	1543	3	N	-0-					60
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT					60

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
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	3	Y	7					44
							8	9									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	3	Y	8					52
							9	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81	1	1270	3	Y	4	1	8			55
							4	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	3	Y	7					62
							8	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	3	Y	9					71
							10	9									
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	75	1	1212	3	Y	-0-					60
10	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	78	1	1244	3	Y	-0-					60
11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	77	1	1210	3	Y	-0-					60
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	3	Y	-0-					60
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					60
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	77	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	75	1	219	3	N	-0-					25
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	74	1	205	3	N	-0-					25
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	74	1	222	3	N	-0-					25
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	84	1	231	3	N	-0-					25
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	3	N	-0-					25
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					25

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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	3					33
							3	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	2					35
							2	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	3					38
							3	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	4					42
							4	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	5					47
							6	9									
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					47

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
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	48	1	778	3	N	-0-					69
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	50	1	807	3	N	-0-					69
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	49	1	764	3	N	-0-					69
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	800	3	N	1					70
							1	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	3	N	-0-					70
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					70

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
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	N	8					157
10	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2361	3	6	9	N	5					162
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2297	3			N	-0-					162
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2453	3	18	9	N	16	154	1			24
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10					34
02	2233	N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT					34

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	Y	1					1
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

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
09	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	89	1	1442	3	N	11					55
								12	9									
10	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	92	1	1473	3	N	9					64
								10	9									
11	1650	N	1519	-0-		-131	-0-	90	1	1418	3	N	10					74
								11	9									
12	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	95	1	1467	3	N	13					87
								14	9									
01	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	93	1	1471	3	N	10					97
								11	9									
02	1479	N	NO RPT	-0-		-1479	-0-					N	NO RPT					97

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

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
09	1260	N	1072	-0-		-188	-0-	1072	3			Y	-0-					106
10	1209	N	1050	-0-		-159	-0-	1050	3			Y	-0-					106
11	1290	N	940	-0-		-350	-0-	931	3	9	9	Y	8					114
12	982	N	982	-0-		-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6	79	1			41
01	969	N	969	-0-		-0-	-0-	968	3	1	9	Y	1					42
02	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					Y	NO RPT					42

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

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
09	540	N	523	-0-		-17	-0-	523	3			Y	-0-					108
10	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	3			Y	-0-					108
11	540	N	513	-0-		-27	-0-	513	3			Y	-0-					108
12	589	N	589	-0-		-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3	97	1			14
01	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	3			Y	-0-					14
02	493	N	NO RPT	-0-		-493	-0-					Y	NO RPT					14

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

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
09	5317	X	3992	-0-		-1325	-0-	3975	3	17	9	Y	15					85
10	2237	X	2237	-0-		-0-	-0-	2231	3	6	9	Y	5					90
11	1830	X	1454	-0-		-376	-0-	1444	3	10	9	Y	9	89	1			10
12	1891	X	1584	-0-		-307	-0-	1575	3	9	9	Y	8					18
01	1891	X	1483	-0-		-408	-0-	1475	3	8	9	Y	7					25
02	2552	X	NO RPT	-0-		-2552	-0-					Y	NO RPT					25

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

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
09	270	N	119	-0-		-151	-0-	5	1	114	2	N	-0-					25
10	248	N	86	-0-		-162	-0-	3	1	83	2	N	-0-					25
11	366	N	366	-0-		-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-					25
12	813	N	813	-0-		-0-	-0-	30	1	783	2	N	-0-					25
01	454	N	454	-0-		-0-	-0-	20	1	434	2	N	-0-					25
02	348	N	NO RPT	-0-		-348	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	N	-0-					17
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	35	1	821	2	N	-0-					17
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-					17
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	877	2	N	-0-					17
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					17
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					17

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	2					45
							2	9									
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1513	2	N	5					50
							6	9									
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	49	1	1167	2	N	5					55
							6	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1385	2	N	8					63
							9	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					63
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					63

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	75	1	1664	2	N	-0-					12
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	2	N	-0-					12
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	88	1	2113	2	N	-0-					12
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	2	N	-0-					12
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	107	1	2354	2	N	-0-					12
02	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					12

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

09	T. A.		256	-0-	256	256	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		82	-0-	82	338	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		273	-0-	273	611	45	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		67	-0-	67	678	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	1527	X	849	-0-	-678	-0-	195	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					2
12	T. A.		190	-0-	190	210	13	1	177	2	Y	-0-					2
01	T. A.		873	-0-	873	1083	119	1	754	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1083					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					9
10	403	X	334	-0-	-69	-0-	74	1	260	3	Y	-0-					9
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	92	1	470	3	Y	-0-					9
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					9
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	Y	-0-					9
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					9

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 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
09	570	X	495	-0-	-75	-0-	69	1	426	3	Y	-0-					53
10	589	X	282	-0-	-307	-0-	62	1	219	3	Y	1					54
							1	9									
11	330	X	158	-0-	-172	-0-	26	1	132	3	Y	-0-					54
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	76	1	379	3	Y	-0-					54
01	527	X	469	-0-	-58	-0-	108	1	361	3	Y	-0-					54
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					54

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					29
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	Y	3					32
							3	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	143	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	134	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	609	X	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 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
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					47
10	992	X	51	-0-	-941	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					47
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					47
12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					47
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	78	1	497	2	Y	7					54
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					71
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	3	Y	-0-					71
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	1					72
							1	9									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					72
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	195	1	651	3	Y	-0-					72
02	348	X	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					72

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
09	T. A.		201	-0-	201	201	28	1	173	3	Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					9
11	T. A.		227	-0-	227	428	37	1	190	3	Y	-0-					9
12	T. A.		220	-0-	220	648	37	1	183	3	Y	-0-					9
01	1332	X	684	-0-	-648	-0-	157	1	527	3	Y	-0-					9
02	232	X	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					11
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					11
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	Y	-0-					11
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					29
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					29
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		177	-0-	177	177	39	1	138	3	Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					2
12	T. A.		138	-0-	138	315	23	1	115	3	Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					2
02	174	X	NO RPT	-0-	-174	141					Y	NO RPT					2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	4046	3	35	9	N	32					119
10	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	4114	3	36	9	N	33					152
11	4320	X	3958	-0-	-362	-0-	3936	3	22	9	N	20					172
12	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	4055	3	37	9	N	34	149	1			57
01	4464	X	4137	-0-	-327	-0-	4102	3	35	9	N	32					89
02	3944	X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					N	NO RPT					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	210	-0-	-60	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					6
10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	3	Y	-0-					6
11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					6
12	248	X	34	-0-	-214	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					6
01	217	X	105	-0-	-112	-0-	24	1	81	3	Y	-0-					6
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	654	-0-	-696	-0-	28	1	626	2	N	-0-					20
10	1178	N	816	-0-	-362	-0-	35	1	781	2	N	-0-					20
11	1140	N	793	-0-	-347	-0-	32	1	761	2	N	-0-					20
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1334	2	N	-0-					20
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					20
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					20

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	41	1	909	2	N	-0-					52
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	N	-0-					52
11	1230	N	939	-0-	-291	-0-	38	1	901	2	N	-0-					52
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-					52
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-					52
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					52

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	200	1	4424	2	N	-0-					60
10	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	202	1	4509	2	N	-0-					60
11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	189	1	4531	2	N	2					62
							2	9									
12	5239	X	4643	-0-	-596	-0-	181	1	4456	2	N	5					67
							6	9									
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	201	1	4419	2	N	-0-					67
02	4553	X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					N	NO RPT					67

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					95
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					95
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					95
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	N	5					100
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	N	2					102
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					102

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	1015	1	16387	3	N	27					62
							30	9									
10	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	1055	1	16861	3	N	33					95
							36	9									
11	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	1036	1	16320	3	N	47					142
							52	9									
12	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	1083	1	16791	3	N	50	124	1			68
							55	9									
01	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	1058	1	16706	3	N	57					125
							63	9									
02	16501	X	NO RPT	-0-	-16501	-0-					N	NO RPT					125

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
09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	1096	1	16705	3	Y	300	366	1			220
							330	9									
10	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	1152	1	16877	3	Y	344	358	1			206
							378	9									
11	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	1148	1	16228	3	Y	335	359	1			182
							369	9									
12	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	1200	1	16514	3	Y	353	441	1			94
							388	9									
01	18011	X	17825	-0-	-186	-0-	1229	1	16234	3	Y	329	182	1			241
							362	9									
02	15631	X	NO RPT	-0-	-15631	-0-					Y	NO RPT					241

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
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	859	1	22346	3	Y	323	305	1			172
							355	9									
10	24127	X	24127	-0-	-0-	-0-	880	1	22897	3	Y	318	363	1			127
							350	9									
11	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	858	1	21967	3	Y	292	345	1			74
							321	9									
12	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	903	1	22703	3	Y	302	256	1			120
							332	9									
01	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	903	1	22684	3	Y	307	344	1			83
							338	9									
02	20532	X	NO RPT	-0-	-20532	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	879	1	22868	3	Y	148	139	1			79
							163	9									
10	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	893	1	23231	3	Y	144	165	1			58
							158	9									
11	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	850	1	21744	3	Y	169	184	1			43
							186	9									
12	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	876	1	22006	3	Y	174	148	1			69
							191	9									
01	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	866	1	21762	3	Y	174	196	1			47
							191	9									
02	21373	X	NO RPT	-0-	-21373	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	56880	X	48258	-0-	-8622	-0-	2956	1	45043	3	Y	235	180	1			439
							259	9									
10	58776	X	47457	-0-	-11319	-0-	3018	1	44231	3	Y	189	180	1			448
							208	9									
11	53820	X	45062	-0-	-8758	-0-	2962	1	41892	3	Y	189	345	1	6	8	286
							208	9									
12	55149	X	45008	-0-	-10141	-0-	3030	1	41718	3	Y	236	351	1			171
							260	9									
01	53010	X	42765	-0-	-10245	-0-	2995	1	39557	3	Y	194	178	1			187
							213	9									
02	38860	X	NO RPT	-0-	-38860	-0-					Y	NO RPT					187

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
09	70680	X	51017	-0-	-19663	-0-	50545	3	472	9	N	429	356	1			292
10	67673	X	49808	-0-	-17865	-0-	49448	3	360	9	N	327	362	1			257
11	61530	X	45461	-0-	-16069	-0-	45208	3	253	9	N	230	180	1	6	8	301
12	59365	X	43339	-0-	-16026	-0-	43065	3	274	9	N	249	431	1			119
01	55397	X	41282	-0-	-14115	-0-	41006	3	276	9	N	251	181	1			189
02	49329	X	NO RPT	-0-	-49329	-0-					N	NO RPT					189

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	78	1	1481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	77	1	1519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3000	N	3860	-0-	860	860	197	1	3650	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1872	N	1012	-0-	-860	-0-	49	1	957	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1653	X	991	-0-	-662	-0-	45	1	940	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1777	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	84	1	1645	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	81	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	68	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1381	-0-	-127	-0-	62	1	1319	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	148	1	2805	3	Y	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	141	1	2776	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2685	-0-	-75	-0-	138	1	2547	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	124	1	2404	3	Y	-0-					-0-
*01	2852	X	1989	-0-	-863	-0-	89	1	1900	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2092	-0-	-576	-0-	95	1	1997	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 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
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	156	1	2970	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	154	1	3033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	148	1	2737	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	147	1	2858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	119	1	2540	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1711	X	163	-0-	-1548	-0-	7	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	143	1	2713	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	154	1	3029	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	153	1	2825	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	128	1	2480	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	3193	X	1303	-0-	-1890	-0-	57	1	1231	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2987	X	1515	-0-	-1472	-0-	69	1	1438	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

09	870	N	771	-0-	-99	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	38	1	753	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	651	-0-	-155	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

09	1350	N	746	-0-	-604	-0-	34	1	708	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	144	1	2743	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2816	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	142	1	2633	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3007	N	2966	-0-	-41	-0-	144	1	2797	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	124	1	2641	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	116	1	2451	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

09	270	N	245	-0-	-25	-0-	244	2	1	9	Y	1	24	1			6
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	358	2	12	9	Y	11					17
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6					23
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16					39
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10					49
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1					50

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

09	480	N	413	-0-	-67	-0-	412	2	1	9	Y	1	22	1			4
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					4
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	261	2	2	9	Y	2					6
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13					19
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10					29
*02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
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
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1	20	1			5
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					5
11	840	N	294	-0-	-546	-0-	292	2	2	9	Y	2					7
12	868	N	285	-0-	-583	-0-	282	2	3	9	Y	3					10
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3					13
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					13

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

09	870	N	708	-0-	-162	-0-	702	2	6	9	Y	5	45	1			4
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	629	2	3	9	Y	3					7
11	600	N	108	-0-	-492	-0-	107	2	1	9	Y	1					8
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	525	2	7	9	Y	6					14
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	583	2	6	9	Y	5					19
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					20

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

09	2070	X	1021	-0-	-1049	-0-	1018	2	3	9	Y	3	43	1			4
10	1767	X	1020	-0-	-747	-0-	1016	2	4	9	Y	4					8
11	1200	N	727	-0-	-473	-0-	719	2	8	9	Y	7					15
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	Y	17					32
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	Y	12					44
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	Y	1					45

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

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-
02	DLQ H-10	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

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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					63
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	377	2	4	9	N	4					67
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	396	2	12	9	N	11					78
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	N	2					80
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					87
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	302	2	2	9	N	2					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					22
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					22
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					22
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					30
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					30
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					30
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					30
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					63
10	T. A.		593	-0-	593	1165	591	2	2	9	Y	2					65
11	T. A.		44	-0-	44	1209	44	2			Y	-0-					65
12	T. A.		438	-0-	438	1647	438	2			Y	-0-					65
01	2228	X	581	-0-	-1647	-0-	581	2			Y	-0-					65
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					65

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
09	T. A.		500	-0-	500	2682	500	2			Y	-0-					71
10	T. A.		654	-0-	654	3336	654	2			Y	-0-					71
11	T. A.		567	-0-	567	3903	567	2			Y	-0-					71
12	T. A.		536	-0-	536	4439	536	2			Y	-0-					71
01	5057	X	618	-0-	-4439	-0-	618	2			Y	-0-					71
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					28
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					28
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1079	2	1	9	Y	1					29
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					29
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					29
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					29

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
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					19
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					19
11	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			Y	-0-					19
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					19
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					19

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					16
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					16
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					16
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					16
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					16
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					16

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1580	2	3	9	N	3					102
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					102
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	N	4					106
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4					110
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					110
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					110

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					110
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1283	2	4	9	N	4					114
11	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2			N	-0-					114
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					119
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					119
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	N	5					124

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		796	-0-	796	4025	796	2			Y	-0-					46
10	T. A.		486	-0-	486	4511	484	2	2	9	Y	2					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4511					Y	-0-					48
12	T. A.		1472	-0-	1472	5983	1472	2			Y	-0-					48
01	7265	X	1282	-0-	-5983	-0-	1279	2	3	9	Y	3					51
*02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					52

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
01	917	X	358	-0-	-559	-0-	358	2			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					55
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					55
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					55
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					57
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					57
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	Y	4					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2038	2	107	9	Y	97	94	1			91
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			Y	-0-					91
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			Y	-0-					91
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2049	2	15	9	Y	14					105
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					105
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					105

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					28
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					28
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					28
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2					30
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					30
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					30

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					90
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					90
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					90
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					90
01	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					90
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	N	4					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					58
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	16	1			42
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					42
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					42
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					42
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					43

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1773	-0-	1773	5082	1773	2			Y	-0-					55
10	T. A.		1951	-0-	1951	7033	1951	2			Y	-0-					55
11	T. A.		1382	-0-	1382	8415	1382	2			Y	-0-					55
12	T. A.		1929	-0-	1929	10344	1929	2			Y	-0-					55
01	12675	X	2331	-0-	-10344	-0-	2331	2			Y	-0-					55
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2592	2	4	9	Y	4					59

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					85
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					85
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					85
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					85
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					85
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					85

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
09	T. A.		1088	-0-	1088	4342	1088	2			Y	-0-					67
10	T. A.		817	-0-	817	5159	817	2			Y	-0-					67
11	T. A.		978	-0-	978	6137	978	2			Y	-0-					67
12	T. A.		1339	-0-	1339	7476	1339	2			Y	-0-					67
01	8526	X	1050	-0-	-7476	-0-	1050	2			Y	-0-					67
02	1044	X	860	-0-	-184	-0-	860	2			Y	-0-					67

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
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	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	2440	2	12	9	Y	11	55	1			10
10	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			Y	-0-					10
11	2580	N	2321	-0-	-259	-0-	2321	2			Y	-0-					10
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2					12
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					12
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					12

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
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					74
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					74
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			Y	-0-					74
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					74
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					74
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					24
10	2201	X	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			Y	-0-					24
11	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			Y	-0-					24
12	2325	X	1942	-0-	-383	-0-	1942	2			Y	-0-					24
01	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			Y	-0-					24
*02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					24

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
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	Y	2					21
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					21
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					21
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					21
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					21
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					21

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
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	9	Y	1					31
10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			Y	-0-					31
11	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2094	2			Y	-0-					31
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2170	2	53	9	Y	48	48	1			31
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					31
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					32

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		935	-0-	935	2433	935	2			Y	-0-					4
10	T. A.		385	-0-	385	2818	385	2			Y	-0-					4
11	T. A.		599	-0-	599	3417	599	2			Y	-0-					4
12	T. A.		626	-0-	626	4043	626	2			Y	-0-					4
01	5313	X	1270	-0-	-4043	-0-	1270	2			Y	-0-					4
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
09	T. A.		412	-0-	412	1097	412	2			Y	-0-					47
10	T. A.		518	-0-	518	1615	518	2			Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1615					Y	-0-					47
12	T. A.		421	-0-	421	2036	421	2			Y	-0-					47
01	2036	X	-0-	-0-	-2036	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					37
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					37
11	2250	X	2002	-0-	-248	-0-	2002	2			Y	-0-					37
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					37
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			Y	-0-					37
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	Y	2					39

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		990	-0-	990	2725	990	2			Y	-0-					59
10	T. A.		759	-0-	759	3484	759	2			Y	-0-					59
11	T. A.		1032	-0-	1032	4516	1032	2			Y	-0-					59
12	T. A.		1027	-0-	1027	5543	1027	2			Y	-0-					59
01	6747	X	1204	-0-	-5543	-0-	1204	2			Y	-0-					59
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					60

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

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
09	T. A.		281	-0-	281	796	281	2			Y	-0-					6
10	T. A.		224	-0-	224	1020	224	2			Y	-0-					6
11	T. A.		213	-0-	213	1233	213	2			Y	-0-					6
12	T. A.		154	-0-	154	1387	154	2			Y	-0-					6
01	1804	X	417	-0-	-1387	-0-	417	2			Y	-0-					6
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6

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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					137
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	Y	1	37	1			101
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					101
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					101
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			Y	-0-					101
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	15					116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					58
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					58
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			Y	-0-					58
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					58
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					58
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	Y	3					61

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
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					111
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					111
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	2			N	-0-					111
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					111
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					111
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					111

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
09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			Y	-0-					64
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					64
11	1980	N	1050	-0-	-930	-0-	1050	2			Y	-0-					64
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2					66
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					66
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4					70

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
09	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			Y	-0-					126
10	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1614	2	2	9	Y	2					128
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					128
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					128
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					128
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16					144

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					56
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					56
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					56
12	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					56
01	1674	X	805	-0-	-869	-0-	805	2			Y	-0-					56
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	Y	20					76

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					127
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					127
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					127
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					127
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					127
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					127

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2273	-0-	-7	-0-	2273	2			Y	-0-					28
10	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	1984	2			Y	-0-					28
11	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			Y	-0-					28
12	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	2007	2	2	9	Y	2					30
01	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2114	2			Y	-0-					30
*02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1	9	Y	1					41
10	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	1786	2			Y	-0-					41
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2					43
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1867	2	98	9	Y	89	74	1			58
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					58
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1					59

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					105
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					105
12	T. A.		229	-0-	229	538	229	2			Y	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-					105
*02	3140	X	2602	-0-	-538	-0-	2595	2	7	9	Y	6					111

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					84
10	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	2			Y	-0-					84
11	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			Y	-0-					84
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					84
01	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-					84
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					84

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					16
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					16
11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	1493	2			N	-0-					16
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					16
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					16
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					16

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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
02	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

09	T. A.		631	-0-	631	1691	631	2			Y	-0-					44
10	T. A.		539	-0-	539	2230	539	2			Y	-0-					44
11	T. A.		347	-0-	347	2577	347	2			Y	-0-					44
12	T. A.		495	-0-	495	3072	495	2			Y	-0-					44
01	4123	X	1051	-0-	-3072	-0-	1051	2			Y	-0-					44
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

09	2310	N	1737	-0-	-573	-0-	1736	2	1	9	Y	1					31
10	2449	N	1868	-0-	-581	-0-	1868	2			Y	-0-					31
11	2220	N	1005	-0-	-1215	-0-	1005	2			Y	-0-					31
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	382	2	28	9	Y	25	40	1			16
01	1860	N	242	-0-	-1618	-0-	242	2			Y	-0-					16
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					29
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					29
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	Y	1					30
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					30
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					30
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.			1043	-0-	1043	1557	1043	2			Y	-0-					2
10	T. A.			385	-0-	385	1942	385	2			Y	-0-					2
11	T. A.			381	-0-	381	2323	381	2			Y	-0-					2
12	T. A.			165	-0-	165	2488	165	2			Y	-0-					2
01		3241	X	753	-0-	-2488	-0-	753	2			Y	-0-					2
*02		1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.			141	-0-	141	294	141	2			Y	-0-					35
10	T. A.			230	-0-	230	524	230	2			Y	-0-					35
11	T. A.			276	-0-	276	800	276	2			Y	-0-					35
12	T. A.			451	-0-	451	1251	451	2			Y	-0-					35
01		1534	X	283	-0-	-1251	-0-	283	2			Y	-0-					35
*02		585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					35

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
09	T. A.			1206	-0-	1206	2022	1206	2			Y	-0-					32
10	T. A.			797	-0-	797	2819	797	2			Y	-0-					32
11	T. A.			285	-0-	285	3104	285	2			Y	-0-					32
12	T. A.			998	-0-	998	4102	998	2			Y	-0-					32
01		4351	X	249	-0-	-4102	-0-	249	2			Y	-0-					32
*02		1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					32

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
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09		3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					120
10		3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					120
11		3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	2			Y	-0-					120
12		3193	X	3096	-0-	-97	-0-	3096	2			Y	-0-					120
01		3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					120
*02		2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					120

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
09		2520	X	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					157
10		2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2527	2	1	9	N	1					158
11		2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2408	2			N	-0-					158
12		2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			N	-0-					158
01		2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					158
*02		2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	T. A.		238	-0-	238	785	238	2			Y	-0-					32
10	T. A.		413	-0-	413	1198	413	2			Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1198					Y	-0-					32
12	T. A.		322	-0-	322	1520	322	2			Y	-0-					32
01	1520	X	-0-	-0-	-1520	-0-					Y	-0-					32
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					52
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					52
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	Y	1					53
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					53
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					53
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					53

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					120
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2					122
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	N	8					130
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13					143
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					143
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					143

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					36
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4					40
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					45
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	259	2	121	9	N	110	90	1			65
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					65
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					65

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					30
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					30
12	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			N	-0-					30
*01	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					30
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					145
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					145
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					145
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					145
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					145
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					145

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
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					232
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					232
11	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					232
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					232
*01	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					232
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					18
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					18
02	T. A.		839	-0-	839	839	839	2			Y	-0-					18

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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					78
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					78
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					78
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					78
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					78
02	T. A.		55	-0-	55	55	55	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
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					116
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					116
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					116
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					116
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					116
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					12
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					61
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					61
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					61
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					61
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					61
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					127
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					127
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					127
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					127
*01	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					127
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					52
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-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

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					39
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					39
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					39
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					10
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					10
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					10
02	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					10

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
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					137
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					160
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1542	2	6	9	N	5					165
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1607	2	17	9	N	15					180
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					180
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1484	3	33	9	N	30					71
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1428	3	28	9	N	25					96
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	3	30	9	N	27					123
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1436	3	39	9	N	35					158
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1617	3	35	9	N	32					190
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	3	28	9	N	25	184	1			31

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
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2					12
10	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			Y	-0-					12
11	1080	N	8	-0-	-1072	-0-	8	2			Y	-0-					12
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					12
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					12
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		967	-0-	967	967	967	2			N	-0-					80
01	14B2 EXT		1233	-0-	1233	2200	1232	2	1	9	N	1					81
02	14B2 EXT		1232	-0-	1232	3432	1232	3			N	-0-					81

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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
02	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

09	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1253	-0-	-514	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
02	1943 N	27	-0-	-1916	-0-	27	3		N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

09	330 N	24	-0-	-306	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	522	N	519	-0-	-3	-0-	519	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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	848	-0-	-485	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	785	-0-	-505	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	379	-0-	-923	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	754	N	744	-0-	-10	-0-	744	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	8591	-0-	5691	5691	8591	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 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
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					2
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					2
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					1

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
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	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
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

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
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	938	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	3	28	9	Y	25	23	1			3
11	1020	N	762	-0-	-258	-0-	750	3	12	9	Y	11	13	1			1
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	3	23	9	Y	21	21	1			1
01	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1145	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	T. A.		1109	-0-	1109	1109	1090	3	19	9	Y	17	16	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					8
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	876	3	7	9	Y	6					14
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			Y	-0-					14
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					14
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4	15	1			3
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	940	-0-	-200	-0-	940	3			Y	-0-					8
10	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					8
11	1050	X	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			Y	-0-					8
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					8
01	1085	X	771	-0-	-314	-0-	771	3			Y	-0-					8
02	754	N	68	-0-	-686	-0-	68	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					10
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					10
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					10
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					10
01	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1491	3			Y	-0-					10
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

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
02	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

09	630	N	593	-0-	-37	-0-	584	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	598	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	578	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	592	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	587	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	522	N	417	-0-	-105	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

09	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					58
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					58
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					58
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					58
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					58
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					20
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					20
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	3			Y	-0-					20
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					20
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					2
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					2
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					2
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					2
01	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			Y	-0-					2
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					2

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
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	624	3	10	9	Y	9	9	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2196	-0-	-37	-0-	2196	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
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	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
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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
09	T. A.	1268	-0-	1268		2669	1251	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	T. A.	1296	-0-	1296		3965	1276	3	20	9	Y	18	17	1			2
11	T. A.	1282	-0-	1282		5247	1262	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	T. A.	1312	-0-	1312		6559	1293	3	19	9	Y	17	18	1			1
01	7854	X	1295	-0-	-6559	-0-	1276	3	19	9	Y	17	17	1			1
*02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1181	3	18	9	Y	16	15	1			2

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
09	T. A.	807	-0-	807		1612	807	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	988	-0-	988		2600	988	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	816	-0-	816		3416	816	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	799	-0-	799		4215	799	3			Y	-0-					-0-
01	4914	X	699	-0-	-4215	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	43	-0-	-740	-0-	43	3			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
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1365	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					98
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					98
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					98
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					98
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					98
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	3			Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	203	N	36	-0-	-167	-0-	36	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					160
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					160
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					160
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					160
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					160
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					160

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
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			Y	-0-					9
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	729	3	80	9	Y	73	63	1			19
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	815	3	48	9	Y	44					63
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	717	3	28	9	Y	25	66	1			22
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	709	3	7	9	Y	6					28
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	778	3	55	9	Y	50	62	1			16

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845																	
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396																	
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	3			N	-0-					-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899																	
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363																	
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382																	
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3470	-0-	370	687	3470	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2464	-0-	-536	151	2464	3			N	-0-					-0-
12	2566	X	2415	-0-	-151	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					13
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					13
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	635	3	24	9	Y	22					35
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					35
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					35
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	608	3	11	9	Y	10					45

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	502	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
09	1590	X	494	-0-	-1096	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					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
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	3			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
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	174	N	83	-0-	-91	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	305	-0-	-775	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					2
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					2
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					2
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	682	N	405	-0-	-277	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	435	N	259	-0-	-176	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*02	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	3	20	9	Y	18	18	1			2
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	3	23	9	Y	21	20	1			3
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	3	21	9	Y	19	20	1			2
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1434	3	22	9	Y	20	21	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	20	1			2
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	18	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					38
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					38
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					38
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					38
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					6
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					6
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					6
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	3	2	9	Y	2	7	1			1
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			Y	-0-					1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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
02		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

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					16
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					16
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					16
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					16
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					16
02	1711	N	1680	-0-	-31	-0-	1680	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

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
02		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

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					6
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4					10
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			Y	-0-					10
12	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	3			Y	-0-					10
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	Y	4	11	1			3
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	3	22	9	Y	20	20	1			2
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	377	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	3	21	9	Y	19	18	1			2
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1531	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	Y	23	22	1			2
02	1392	N	246	-0-	-1146	-0-	243	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					1
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			Y	-0-					14
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					14
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	685	3	26	9	Y	24					38
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			Y	-0-					38
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			Y	-0-					38
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	653	3	12	9	Y	11					49

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					5
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3					8
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					8
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	8	1			2
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	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
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	3			Y	-0-					6
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					6
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					6
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					6
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					6
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			Y	-0-					6
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					6
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	284	3	10	9	Y	9					15
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					15
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					15
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5					20

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	65	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	44	3	2	9	Y	2					4
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	63	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	1			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
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					117
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					117
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					117
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					117
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	3	96	9	Y	87					204
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					204

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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	380	3	43	9	Y	39	31	1			10
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	236	3	13	9	Y	12					22
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	206	3	8	9	Y	7	23	1			6
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2					8
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	Y	10	15	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					4
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					4
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					4
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					4
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					4
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					11
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					11
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					11
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					11
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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
02	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

09	T. A.		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					2
12	T. A.		31	-0-	31	211	31	3			Y	-0-					2
01	244	X	33	-0-	-211	-0-	33	3			Y	-0-					2
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					27
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					27
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	27	1			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

09	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4048	-0-	948	948	4048	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2437	-0-	-563	385	2437	3			N	-0-					-0-
12	2540	N	2155	-0-	-385	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1828	-0-	-202	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2440	-0-	-109	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1950	-0-	-428	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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
09	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	514	-0-	-540	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	609	N	531	-0-	-78	-0-	531	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	432	-0-	-901	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	760	-0-	-1317	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	3			N	-0-					-0-
*02	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

09	2289	N	1020	-0-	-1269	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	992	X	239	-0-	-753	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	960	X	150	-0-	-810	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	61	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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	3			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
09	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	889	-0-	-126	-0-	889	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	943	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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	291	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	194	-0-	-616	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3		N	-0-			-0-
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	402	-0-	-439	-0-	402	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					5
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					5
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					5
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					5
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					5
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

09	DLQ G-10		730	-0-	730	1500	730	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		725	-0-	725	2225	725	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		667	-0-	667	2892	667	3			Y	-0-					-0-
12	3000	N	671	-0-	-2329	563	671	3			Y	-0-					-0-
01	1227	N	664	-0-	-563	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
09	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	465	3231	3			N	-0-					-0-
11	2801	N	2336	-0-	-465	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

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
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	634	-0-	-1722	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	23	-0-	-2257	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	891	-0-	-1465	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2921	-0-	21	21	2921	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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	202	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	609	N	465	-0-	-144	-0-	465	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2290	-0-	-117	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	324	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	992	N	427	-0-	-565	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	928	N	578	-0-	-350	-0-	578	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					10
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					10
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					10
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					10
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					10
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	435	N	186	-0-	-249	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2149	3	34	9	Y	31	31	1			3
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2251	3	39	9	Y	35	34	1			4
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	3	39	9	Y	35	36	1			3
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2044	3	35	9	Y	32	33	1			2
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2023	3	35	9	Y	32	31	1			3
02	2059	N	1725	-0-	-334	-0-	1696	3	29	9	Y	26	26	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					4
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					4
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					4
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					4
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					4
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	313	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					1
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					1
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					1
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752																	
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2619	3	41	9	Y	37	38	1			3
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2822	3	51	9	Y	46	43	1			6
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2700	3	48	9	Y	44	46	1			4
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2749	3	46	9	Y	42	44	1			2
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2717	3	48	9	Y	44	42	1			4
*02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2567	3	43	9	Y	39	38	1			5
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700																	
09	2940	X	2171	-0-	-769	-0-	2138	3	33	9	Y	30	30	1			3
10	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	2119	3	35	9	Y	32	31	1			4
11	2490	X	1581	-0-	-909	-0-	1553	3	28	9	Y	25	27	1			2
12	2418	X	821	-0-	-1597	-0-	807	3	14	9	Y	13	14	1			1
01	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	1308	3	22	9	Y	20	19	1			2
*02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2523	3	42	9	Y	38	35	1			5
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844																	
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670																	
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					2
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					2
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					2
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					2
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					2
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740																	
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742																	
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	611	3	10 9	Y	9		9	1	1
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	665	3	11 9	Y	10		10	1	1
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	657	3	12 9	Y	11		11	1	1
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	676	3	12 9	Y	11		11	1	1
01	682	N	380	-0-	-302	-0-	374	3	6 9	Y	5		6	1	-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	3	13 9	Y	12		11	1	1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3	Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-					4
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-					4
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-					4
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-					4
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-					4
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-					-0-
11	64	X	-0-	-0-	-64	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1979	N	1853	-0-	-126	-0-	1853	3	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	1365	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		190	-0-	190	381	190	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	584	203	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		193	-0-	193	777	193	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	205	-0-	-777	-0-	205	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		241	-0-	241	546	237	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	874	321	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	DLQ G-10		409	-0-	409	1283	401	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1687	N	404	-0-	-1283	-0-	397	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	DLQ G-10		432	-0-	432	784	432	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		677	-0-	677	1461	677	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2813	1352	3			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1760	-0-	-1240	1573	1760	3			Y	-0-					-0-
01	2971	N	1398	-0-	-1573	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2303	986	3	18	9	Y	16	17	1			1
10	DLQ G-10		951	-0-	951	3254	931	3	20	9	Y	18	17	1			2
11	DLQ G-10		601	-0-	601	3855	588	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	3000	N	433	-0-	-2567	1288	425	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	1848	N	560	-0-	-1288	-0-	550	3	10	9	Y	9	8	1			1
02	580	N	365	-0-	-215	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		49	-0-	49	162	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		52	-0-	52	214	52	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		33	-0-	33	247	33	3			Y	-0-					-0-
12	277	N	30	-0-	-247	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	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
09	DLQ G-10		98	-0-	98	195	98	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	298	103	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		95	-0-	95	393	95	3			Y	-0-					-0-
12	487	N	94	-0-	-393	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	12	1			1
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	710	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2509	3	42	9	Y	38	36	1			3
12	3100	N	3701	-0-	601	601	3639	3	62	9	Y	56	56	1			3
01	3100	N	2972	-0-	-128	473	2921	3	51	9	Y	46	45	1			4
*02	2900	N	2460	-0-	-440	33	2419	3	41	9	Y	37	36	1			5

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1250	3	19	9	Y	17	17	1			2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1266	3	20	9	Y	18	18	1			2
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	3	22	9	Y	20	20	1			2
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	3	20	9	Y	18	19	1			1
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	3	22	9	Y	20	19	1			2
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1187	3	19	9	Y	17	17	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1307	3	57	9	Y	52	49	1			5
10	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1313	3	21	9	Y	19	22	1			2
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1354	3	23	9	Y	21	21	1			2
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1343	3	22	9	Y	20	21	1			1
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1334	N	1271	-0-	-63	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	3	31	9	Y	28	28	1			3
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2020	3	34	9	Y	31	30	1			4
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2036	3	36	9	Y	33	34	1			3
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	3	34	9	Y	31	30	1			3
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1853	3	30	9	Y	27	27	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	3	10	9	Y	9	8	1			1
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	8	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	266	3	30	9	Y	27	25	1			7
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					24
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10	25	1			9
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	278	3	28	9	Y	25					34
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	406	3	28	9	Y	25	51	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	648	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1020	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1140	N	724	-0-	-416	-0-	712	3	12	9	Y	11	12	1			1
12	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	626	-0-	-397	-0-	615	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	696	N	592	-0-	-104	-0-	583	3	9	9	Y	8	8	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		348	-0-	348	719	344	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	T. A.		675	-0-	675	1394	664	3	11	9	Y	10	9	1			1
11	T. A.		480	-0-	480	1874	471	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	T. A.		460	-0-	460	2334	453	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	2749	X	415	-0-	-2334	-0-	407	3	8	9	Y	7	7	1			1
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					4
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	Y	8					12
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					12
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					12
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					15

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
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	Y	15	14	1			1
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	3	19	9	Y	17	16	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	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
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	67	-0-	-367	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14	13	1			2
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	817	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	744	N	453	-0-	-291	-0-	445	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	433	3	8	9	Y	7	7	1			1

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
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	248	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1			-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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1064	3	18	9	Y	16	15	1			2
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	3	22	9	Y	20	20	1			2
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1369	3	23	9	Y	21	20	1			2
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1227	3	19	9	Y	17	17	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					18
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1919	3	12	9	Y	11					29
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					29
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					29
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	Y	12	33	1			8
02	1595	N	1093	-0-	-502	-0-	1093	3			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

09	3900 X	3534	-0-	-366	-0-	3534	3			Y	-0-					35
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4137	3	28	9	Y	25					60
11	3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	8			60
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					60
01	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	3976	3	26	9	Y	24	68	1			16
02	3596 X	3017	-0-	-579	-0-	3017	3			Y	-0-					16

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

09	780 N	263	-0-	-517	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3102	-0-	202	202	3102	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					30
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					30
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					30
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					30
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					30
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					1
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	59	3	3	9	Y	3					5
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	5	1			2
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					2
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	53	3	4	9	Y	4	5	1			1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1595	-0-	-87	-0-	1595	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
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	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
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1324	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1230	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1153	3	17	9	Y	15	16	1			1
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1254	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	1002	3	15	9	Y	14	13	1			2

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
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3595	-0-	-436	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3265	-0-	-360	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	406	X	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3322	-0-	322	322	3322	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3094	-0-	-6	316	3094	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3099	-0-	-1	315	3099	3			N	-0-					-0-
*02	2903	X	2588	-0-	-315	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	783	N	681	-0-	-102	-0-	681	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

09	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	971	-0-	-1912	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	620	N	111	-0-	-509	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	667	N	232	-0-	-435	-0-	232	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	934	-0-	-226	-0-	934	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
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	97	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	780	N	145	-0-	-635	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	88	-0-	-997	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	522	N	142	-0-	-380	-0-	142	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
09	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	1772	-0-	-1235	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1411	-0-	-1529	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1738	-0-	-1300	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1619	-0-	-324	-0-	1619	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
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	989	-0-	-1128	-0-	989	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	739	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	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
09	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2624	-0-	-247	-0-	2624	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
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	614	-0-	-936	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	330	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
09	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	894	-0-	-687	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	610	-0-	-847	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	450	-0-	-710	-0-	450	3			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
09	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	853	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
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	311	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	284	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	7	1			1
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	330	N	18	-0-	-312	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	113	-0-	-967	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3609	-0-	509	546	3609	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3024	-0-	124	670	3024	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	47	-0-	-1162	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	411	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	905	-0-	-255	-0-	905	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	606	-0-	-474	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3616	-0-	716	1202	3616	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1744	-0-	-266	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			Y	-0-					10
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			Y	-0-					10
11	1320	N	965	-0-	-355	-0-	965	3			Y	-0-					10
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			Y	-0-					10
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					10
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	412	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1147	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	3	17	9	Y	15	16	1			1
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	754	N	681	-0-	-73	-0-	670	3	11	9	Y	10	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	590	3			Y	-0-					14
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					14
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					14
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					14
01	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			Y	-0-					14
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	286	3			Y	-0-					14
09	690	N	335	-0-	-355	-0-	331	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	620	N	222	-0-	-398	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	3	12	9	Y	11	10	1			1
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	3	18	9	Y	16	16	1			1
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	3	17	9	Y	15	15	1			1
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1415	-0-	-655	-0-	1394	3	21	9	Y	19	19	1			2
10	2139	X	1541	-0-	-598	-0-	1516	3	25	9	Y	23	22	1			3
11	1710	X	556	-0-	-1154	-0-	546	3	10	9	Y	9	11	1			1
12	1457	X	662	-0-	-795	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	1425	3	23	9	Y	21	20	1			2
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1582	3	25	9	Y	23	22	1			3
09	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	57	-0-	-439	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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		
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					10
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	514	3	56	9	Y	51	48	1			13
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	794	3	48	9	Y	44					57
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	587	3	23	9	Y	21	60	1			18
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5					23
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	522	3	37	9	Y	34	46	1			11
	BUSBY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11010			PERF.10598 - 10790		
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
	MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #: 15		RRCID -> 229688		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 10603			PERF. 9260 - 10432		
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1165	-0-	-372	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 230056		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10720 - 10918		
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
	BUFORD				WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 10779			PERF. 9176 - 10588		
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1426	-0-	-430	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
	WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 230599		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11225			PERF.10892 - 10902		
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	380	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	395	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	307	3	6	9	Y	5	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	472	-0-	-398	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	660	-0-	-425	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	Y	23	20	1			3
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4125	-0-	-315	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3597	-0-	-434	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5390	X	2282	-0-	-3108	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1464	-0-	-247	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1892	-0-	-1288	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	544	-0-	-2711	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1483	-0-	-1555	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	488	-0-	-597	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1234	-0-	-836	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	827	-0-	-362	-0-	827	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	766	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	3	14	9	Y	13	12	1			2
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1672	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	3	19	9	Y	17	18	1			1
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	694	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	783	N	524	-0-	-259	-0-	516	3	8	9	Y	7	7	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			Y	-0-					23
10	2232	N	1373	-0-	-859	-0-	1364	3	9	9	Y	8					31
11	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1725	3			Y	-0-					31
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					31
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	Y	11	35	1			7
02	1682	N	1637	-0-	-45	-0-	1637	3			Y	-0-					7

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3160	-0-	-1025	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3048	-0-	-1137	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3898	-0-	-17	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	226	-0-	-404	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1508	-0-	-870	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1353	-0-	-184	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1715	-0-	-325	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1532	-0-	-121	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	1882	3	40	9	Y	36	37	1			3
10	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1815	3	44	9	Y	40	38	1			5
11	2640	X	1484	-0-	-1156	-0-	1450	3	34	9	Y	31	33	1			3
12	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	1597	3	36	9	Y	33	34	1			2
01	2728	X	672	-0-	-2056	-0-	661	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	1421	N	1137	-0-	-284	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	176	-0-	-1653	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3162	-0-	-57	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1568	-0-	-664	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	3390	X	2149	-0-	-1241	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2210	-0-	-1293	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1925	-0-	-1465	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1902	-0-	-671	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1640	-0-	-448	-0-	1640	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
09	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2482	-0-	-186	-0-	2482	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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1847	3	32	9	Y	29	26	1			4
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2131	3	37	9	Y	34	35	1			3
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1943	3	33	9	Y	30	31	1			2
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1945	3	32	9	Y	29	29	1			2
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2173	3	36	9	Y	33	31	1			4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	543	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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2239	-0-	-431	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1900	-0-	-391	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2252	-0-	-1798	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	225	-0-	-3960	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3772	-0-	-143	-0-	3772	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
09	3000	N	3732	-0-	732	732	3732	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2595	-0-	-505	227	2595	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2843	-0-	-157	70	2843	3			N	-0-					-0-
12	3056	X	2986	-0-	-70	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1861	-0-	-1474	-0-	1861	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
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3204	-0-	-247	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	119	-0-	-961	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2194	-0-	-379	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	840	N	413	-0-	-427	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-			-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
01	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
02	3016	X	2882	-0-	-134	-0-	2882	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	503	-0-	-706	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	3		N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	1363	N	259	-0-	-1104	-0-	259	3		N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
10	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
11	3750	X	3118	-0-	-632	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
12	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	3		N	-0-			-0-
02	3306	X	3188	-0-	-118	-0-	3188	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	439	-0-	-1091	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3		N	-0-			-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3		N	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	609	N	435	-0-	-174	-0-	435	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	177	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2478	-0-	-219	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1757	-0-	-621	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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
09	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	184	-0-	-1056	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	374	-0-	-976	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	213	-0-	-1107	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
09	2220	X	2009	-0-	-211	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1649	-0-	-451	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1575	3	25	9	Y	23	20	1			3
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	3	25	9	Y	23	24	1			2
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1708	3	26	9	Y	24	25	1			1
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1561	3	25	9	Y	23	22	1			2
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1542	3	21	9	Y	19	19	1			2

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
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2947	-0-	-98	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1353	-0-	-416	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

09	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

09	26640	X	23948	-0-	-2692	-0-	23593	3	355	9	Y	323	311	1			29
10	24552	X	24404	-0-	-148	-0-	24000	3	404	9	Y	367	351	1			45
11	23220	X	22122	-0-	-1098	-0-	21692	3	430	9	Y	391	401	1			35
12	24738	X	23852	-0-	-886	-0-	23472	3	380	9	Y	345	362	1			18
01	24738	X	22341	-0-	-2397	-0-	21970	3	371	9	Y	337	327	1			28
02	21547	X	20021	-0-	-1526	-0-	19695	3	326	9	Y	296	287	1			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	12930	X	8307	-0-	-4623	-0-	8185	3	122	9	Y	111	116	1			10
10	13361	X	7480	-0-	-5881	-0-	7199	3	281	9	Y	255	234	1			31
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12040	3	210	9	Y	191	205	1			17
12	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	11986	3	195	9	Y	177	185	1			9
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12197	3	204	9	Y	185	179	1			15
02	11832	X	8019	-0-	-3813	-0-	7890	3	129	9	Y	117	118	1			14

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21840	X	19958	-0-	-1882	-0-	19666	3	292	9	Y	265	270	1			24
10	22568	X	15934	-0-	-6634	-0-	15655	3	279	9	Y	254	247	1			31
11	21840	X	19914	-0-	-1926	-0-	19584	3	330	9	Y	300	304	1			27
12	22010	X	19776	-0-	-2234	-0-	19461	3	315	9	Y	286	298	1			15
01	21235	X	19196	-0-	-2039	-0-	18881	3	315	9	Y	286	277	1			24
02	18328	X	17691	-0-	-637	-0-	17407	3	284	9	Y	258	250	1			32

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
09	20550	X	14212	-0-	-6338	-0-	14015	3	197	9	Y	179	179	1			16
10	20584	X	10153	-0-	-10431	-0-	9995	3	158	9	Y	144	142	1			18
11	16350	X	9494	-0-	-6856	-0-	9347	3	147	9	Y	134	140	1			12
12	14694	X	9735	-0-	-4959	-0-	9589	3	146	9	Y	133	138	1			7
01	14694	X	9507	-0-	-5187	-0-	9360	3	147	9	Y	134	130	1			11
02	13746	X	8690	-0-	-5056	-0-	8558	3	132	9	Y	120	116	1			15

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
09	14430	X	14081	-0-	-349	-0-	14081	3			Y	-0-					-0-
10	14880	X	14551	-0-	-329	-0-	14551	3			Y	-0-					-0-
11	14250	X	13863	-0-	-387	-0-	13863	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	14193	-0-	-532	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
01	14725	X	14067	-0-	-658	-0-	14067	3			Y	-0-					-0-
02	13601	X	12687	-0-	-914	-0-	12687	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
09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11209	3	168	9	Y	153	155	1			14
10	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11421	3	193	9	Y	175	167	1			22
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10797	3	184	9	Y	167	174	1			15
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9243	3	150	9	Y	136	144	1			7
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11310	3	188	9	Y	171	164	1			14
*02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10513	3	169	9	Y	154	149	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
09	10470	X	9133	-0-	-1337	-0-	8997	3	136	9	Y	124	127	1			11
10	10819	X	8360	-0-	-2459	-0-	8224	3	136	9	Y	124	120	1			15
11	10470	X	9031	-0-	-1439	-0-	8881	3	150	9	Y	136	139	1			12
12	10819	X	5867	-0-	-4952	-0-	5772	3	95	9	Y	86	93	1			5
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10594	3	176	9	Y	160	152	1			13
*02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7644	3	125	9	Y	114	113	1			14

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
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8511	3	130	9	Y	118	118	1			11
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8614	3	146	9	Y	133	128	1			16
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8235	3	142	9	Y	129	134	1			11
12	8928	X	8612	-0-	-316	-0-	8470	3	142	9	Y	129	133	1			7
01	8928	X	8514	-0-	-414	-0-	8371	3	143	9	Y	130	126	1			11
02	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7679	3	128	9	Y	116	113	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	11340	X	10322	-0-	-1018	-0-	10276	3	46	9	Y	42	39	1			23
10	11656	X	11526	-0-	-130	-0-	11476	3	50	9	Y	45	39	1			29
11	11250	X	8985	-0-	-2265	-0-	8927	3	58	9	Y	53	38	1	1	8	43
12	11129	X	10715	-0-	-414	-0-	10659	3	56	9	Y	51	71	1			23
01	11532	X	8849	-0-	-2683	-0-	8791	3	58	9	Y	53	40	1			36
*02	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12001	3	59	9	Y	54	42	1			48

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
09	19440	X	17699	-0-	-1741	-0-	17624	3	75	9	Y	68	92	1			43
10	20026	X	18972	-0-	-1054	-0-	18886	3	86	9	Y	78	97	1			24
11	18630	X	18259	-0-	-371	-0-	18175	3	84	9	Y	76					100
12	18972	X	18228	-0-	-744	-0-	18138	3	90	9	Y	82	100	1			82
01	18972	X	18202	-0-	-770	-0-	18108	3	94	9	Y	85	100	1			67
02	17313	X	14432	-0-	-2881	-0-	14338	3	94	9	Y	85	95	1			57

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	13517	-0-	-1003	-0-	13517	3			Y	-0-					85
10	14849	X	14091	-0-	-758	-0-	14091	3			Y	-0-					85
11	14370	X	13678	-0-	-692	-0-	13678	3			Y	-0-					85
12	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	13754	3			Y	-0-					85
01	14167	X	13407	-0-	-760	-0-	13407	3			Y	-0-					85
*02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	14956	-0-	-1814	-0-	14704	3	252	9	Y	229	232	1			21
10	17329	X	14717	-0-	-2612	-0-	14430	3	287	9	Y	261	250	1			32
11	16620	X	14561	-0-	-2059	-0-	14277	3	284	9	Y	258	267	1			23
12	15934	X	15513	-0-	-421	-0-	15249	3	264	9	Y	240	250	1			13
01	15655	X	14609	-0-	-1046	-0-	14325	3	284	9	Y	258	250	1			21
02	14123	X	13162	-0-	-961	-0-	12910	3	252	9	Y	229	222	1			28

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	17461	-0-	-869	-0-	17216	3	245	9	Y	223	226	1			20
10	18972	X	18056	-0-	-916	-0-	17768	3	288	9	Y	262	250	1			32
11	18360	X	17583	-0-	-777	-0-	17300	3	283	9	Y	257	266	1			23
12	18972	X	17751	-0-	-1221	-0-	17476	3	275	9	Y	250	260	1			13
01	18042	X	17497	-0-	-545	-0-	17218	3	279	9	Y	254	246	1			21
02	16878	X	16174	-0-	-704	-0-	15922	3	252	9	Y	229	222	1			28

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	15598	-0-	-422	-0-	15370	3	228	9	Y	207	210	1			19
10	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16408	3	274	9	Y	249	237	1			31
11	16020	X	13132	-0-	-2888	-0-	12919	3	213	9	Y	194	208	1			17
12	16306	X	14765	-0-	-1541	-0-	14528	3	237	9	Y	215	221	1			11
01	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	16889	3	282	9	Y	256	246	1			21
02	15486	X	14953	-0-	-533	-0-	14712	3	241	9	Y	219	213	1			27

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	16625	3	75	9	Y	68	61	1			37
10	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17003	3	74	9	Y	67	61	1			43
11	16320	X	15477	-0-	-843	-0-	15372	3	105	9	Y	95	60	1	1	8	77
12	16864	X	15545	-0-	-1319	-0-	15464	3	81	9	Y	74	117	1	1	8	33
01	16864	X	15694	-0-	-1170	-0-	15591	3	103	9	Y	94	63	1			64
02	15747	X	14344	-0-	-1403	-0-	14275	3	69	9	Y	63	70	1			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17550	X	17001	-0-	-549	-0-	16756	3	245	9	Y	223	227	1			20
10	18135	X	17311	-0-	-824	-0-	17030	3	281	9	Y	255	244	1			31
11	17550	X	16894	-0-	-656	-0-	16605	3	289	9	Y	263	271	1			23
12	17794	X	16919	-0-	-875	-0-	16643	3	276	9	Y	251	261	1			13
01	17639	X	16819	-0-	-820	-0-	16537	3	282	9	Y	256	248	1			21
02	16443	X	15463	-0-	-980	-0-	15209	3	254	9	Y	231	223	1			29

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
09	14610	X	13507	-0-	-1103	-0-	13428	3	79	9	Y	72	53	1	3	8	69
10	14663	X	14607	-0-	-56	-0-	14533	3	74	9	Y	67	105	1			31
11	13980	X	13555	-0-	-425	-0-	13475	3	80	9	Y	73	55	1	2	8	47
12	14446	X	13379	-0-	-1067	-0-	13301	3	78	9	Y	71	56	1	11	8	51
01	14601	X	13521	-0-	-1080	-0-	13430	3	91	9	Y	83	56	1			78
02	12499	X	12326	-0-	-173	-0-	12261	3	65	9	Y	59	58	1			79

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
09	21090	X	21028	-0-	-62	-0-	20933	3	95	9	Y	86	81	1			47
10	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23886	3	102	9	Y	93	80	1			60
11	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	22234	3	150	9	Y	136	85	1			111
12	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22860	3	120	9	Y	109	171	1			49
01	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21893	3	86	9	Y	78	74	1			53
02	21025	X	19353	-0-	-1672	-0-	19258	3	95	9	Y	86	62	1			77

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	16880	-0-	-400	-0-	16810	3	70	9	Y	64	87	1			41
10	17856	X	16654	-0-	-1202	-0-	16579	3	75	9	Y	68	88	1			21
11	17280	X	16046	-0-	-1234	-0-	15972	3	74	9	Y	67					88
12	17794	X	16014	-0-	-1780	-0-	15935	3	79	9	Y	72	88	1			72
01	17794	X	16045	-0-	-1749	-0-	15962	3	83	9	Y	75	88	1			59
02	16327	X	14266	-0-	-2061	-0-	14174	3	92	9	Y	84	87	1			56

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
09	20670	X	19778	-0-	-892	-0-	19664	3	114	9	Y	104	77	1	3	8	101
10	21049	X	20650	-0-	-399	-0-	20544	3	106	9	Y	96	153	1			44
11	20130	X	19759	-0-	-371	-0-	19642	3	117	9	Y	106	79	1	2	8	69
12	20801	X	19342	-0-	-1459	-0-	19245	3	97	9	Y	88	82	1			75
01	20801	X	19305	-0-	-1496	-0-	19174	3	131	9	Y	119	82	1			112
02	18792	X	16527	-0-	-2265	-0-	16440	3	87	9	Y	79	83	1			108

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
09	24840	X	22822	-0-	-2018	-0-	22822	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	23320	-0-	-2348	-0-	23320	3			Y	-0-					-0-
11	24330	X	16439	-0-	-7891	-0-	16439	3			Y	-0-					-0-
12	24428	X	21640	-0-	-2788	-0-	21640	3			Y	-0-					-0-
01	23715	X	21580	-0-	-2135	-0-	21580	3			Y	-0-					-0-
02	22069	X	21381	-0-	-688	-0-	21381	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
09	13380	X	12957	-0-	-423	-0-	12884	3	73	9	N	66	51	1			66
10	13826	X	11387	-0-	-2439	-0-	11329	3	58	9	N	53	95	1			24
11	13350	X	11094	-0-	-2256	-0-	11028	3	66	9	N	60	44	1			40
12	13795	X	10389	-0-	-3406	-0-	10337	3	52	9	N	47	47	1			40
01	13795	X	11056	-0-	-2739	-0-	10981	3	75	9	N	68	44	1			64
02	12528	X	9392	-0-	-3136	-0-	9344	3	48	9	N	44	47	1			61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	50130	X	42053	-0-	-8077	-0-	42053	3			Y	-0-					-0-
10	49290	X	34308	-0-	-14982	-0-	34308	3			Y	-0-					-0-
11	46080	X	35222	-0-	-10858	-0-	35222	3			Y	-0-					-0-
12	46407	X	35308	-0-	-11099	-0-	35308	3			Y	-0-					-0-
01	45074	X	34017	-0-	-11057	-0-	34017	3			Y	-0-					-0-
02	40658	X	28934	-0-	-11724	-0-	28934	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

09	50580	X	40443	-0-	-10137	-0-	40443	3			N	-0-					-0-
10	50034	X	41823	-0-	-8211	-0-	41823	3			N	-0-					-0-
11	46860	X	38303	-0-	-8557	-0-	38303	3			N	-0-					-0-
12	46500	X	40018	-0-	-6482	-0-	40018	3			N	-0-					-0-
01	43989	X	37795	-0-	-6194	-0-	37795	3			N	-0-					-0-
02	39121	X	34083	-0-	-5038	-0-	34083	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	517	1	756	2	Y	-0-					12
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	537	1	774	2	Y	7					19
							8	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	525	1	660	2	Y	1					20
							1	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	623	1	876	2	Y	-0-					20
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	835	1	1011	2	Y	-0-					20
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	310	1	604	2	Y	17	34	1			3
							19	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

09	960	N	752	-0-	-208	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					5
10	992	N	792	-0-	-200	-0-	41	1	747	2	Y	4					9
							4	9									
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	40	1	759	2	Y	2					11
							2	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	2					13
							2	9									
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	41	1	751	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	148	1	2684	2	Y	-0-					3
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	117	1	2123	2	Y	2					5
							2	9									
11	3000	N	3030	-0-	30	30	153	1	2876	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	2976	N	2946	-0-	-30	-0-	155	1	2791	2	Y	-0-					5
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	157	1	2872	2	Y	-0-					5
02	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	135	1	2180	2	Y	-0-					5

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
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					5
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					5
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					5
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					5
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					9

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	-0-					5
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	Y	9					14
							10	9									
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1466	2	Y	4					18
							4	9									
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	Y	3					21
							3	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1581	2	Y	8	23	1			6
							9	9									
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					6

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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					28
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	Y	-0-					28
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					28
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-					28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					28
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	243	1	589	2	Y	4					20
							4	9									
10	1085	N	843	-0-	-242	-0-	255	1	587	2	Y	1					21
							1	9									
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	245	1	581	2	Y	-0-					21
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	253	1	564	2	Y	-0-					21
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	248	1	575	2	Y	-0-					21
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	242	1	566	2	Y	-0-					21

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
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					4
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	40	1	735	2	Y	4					8
							4	9									
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	2					10
							2	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	2	Y	4					14
							4	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1153	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5

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
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	452	1	662	2	Y	9					22
							10	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	660	1	952	2	Y	8					30
							9	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	451	1	567	2	Y	1					31
							1	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	460	1	646	2	Y	-0-					31
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	719	1	869	2	Y	-0-					31
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	397	1	774	2	Y	22	49	1			4
							24	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					1
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	16	1	285	2	Y	2					3
							2	9									
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					3
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	12	1	212	2	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	226	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					1
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	3					4
							3	9									
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					4
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	19	1	341	2	Y	1					5
							1	9									
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	15	1	272	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					4
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	8					12
							9	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	2	Y	3					15
							3	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	3					18
							3	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	Y	-0-					5

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	Y	-0-					4
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	1					5
							1	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					5
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					5
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					5
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	77	1	1248	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	374	1	908	2	Y	6					26
							7	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	418	1	963	2	Y	2					28
							2	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	349	1	827	2	Y	-0-					28
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	447	1	998	2	Y	1					29
							1	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	429	1	994	2	Y	-0-					29
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	378	1	886	2	Y	-0-					29

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 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
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	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	620	1	1304	2	Y	-0-					97
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	740	1	1754	2	Y	17					114
							19	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	802	1	1807	2	Y	13					127
							14	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	433	1	1529	2	Y	18	138	1			7
							20	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	549	1	1692	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	1827	N	118	-0-	-1709	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	429	1	1041	2	Y	7					30
							8	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	436	1	1005	2	Y	2					32
							2	9									
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	506	1	1199	2	Y	-0-					32
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	476	1	1063	2	Y	1					33
							1	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	453	1	1051	2	Y	-0-					33
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	442	1	1035	2	Y	-0-					33

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2604	-0-	-396	143	136	1	2468	2	Y	-0-					10
10	3008	X	2865	-0-	-143	-0-	148	1	2700	2	Y	15					25
							17	9									
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	125	1	2361	2	Y	5					30
							6	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	130	1	2334	2	Y	7					37
							8	9									
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	121	1	2207	2	Y	12	40	1			9
							13	9									
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	2	Y	-0-					9

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					2
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	3					5
							3	9									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	29	1	554	2	Y	2					7
							2	9									
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	27	1	489	2	Y	1					8
							1	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	582	1	851	2	Y	11					25
							12	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	481	1	694	2	Y	6					31
							7	9									
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	276	1	347	2	Y	1					32
							1	9									
12	837	N	91	-0-	-746	-0-	38	1	53	2	Y	-0-					32
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					32
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	520	1	1013	2	Y	29	56	1			5
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	Y	-0-					5
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	2	Y	8					13
							9	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	2	Y	5					18
							6	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	5					23
							6	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1660	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					7

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
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					3
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	4					7
							4	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	2					9
							2	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	46	1	819	2	Y	2					11
							2	9									
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	44	1	799	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	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
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	517	1	1254	2	Y	8					35
							9	9									
10	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	488	1	1125	2	Y	2					37
							2	9									
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	444	1	1052	2	Y	-0-					37
12	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	423	1	944	2	Y	1					38
							1	9									
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	460	1	1067	2	Y	-0-					38
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	428	1	1003	2	Y	-0-					38

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
09	840	N	222	-0-	-618	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					2
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	36	1	661	2	Y	4					6
							4	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	28	1	530	2	Y	1					7
							1	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	3					10
							3	9									
01	713	N	256	-0-	-457	-0-	13	1	242	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	89	1	1615	2	Y	-0-					8
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1709	2	Y	2					10
							2	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	2	Y	-0-					10
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-					10
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					10
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					10

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	178	1	431	2	Y	2					12
							2	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	201	1	463	2	Y	1					13
							1	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	195	1	461	2	Y	-0-					13
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	198	1	443	2	Y	-0-					13
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	208	1	483	2	Y	-0-					13
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	192	1	450	2	Y	-0-					13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	487	1	1024	2	Y	-0-					60
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	353	1	837	2	Y	8					68
							9	9									
11	1410	N	1046	-0-	-364	-0-	320	1	720	2	Y	5					73
							6	9									
12	1457	N	931	-0-	-526	-0-	203	1	716	2	Y	11	80	1			4
							12	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	457	1	1408	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	754	N	118	-0-	-636	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									

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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	279	1	408	2	Y	5					14
							6	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	214	1	308	2	Y	3					17
							3	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	516	1	649	2	Y	1					18
							1	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	709	1	997	2	Y	-0-					18
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	337	1	408	2	Y	-0-					18
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	541	1	1054	2	Y	30	43	1			5
							33	9									

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
09	2490	N	1964	-0-	-526	-0-	633	1	1331	2	Y	-0-					75
10	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	705	1	1670	2	Y	16					91
							18	9									
11	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	619	1	1394	2	Y	10					101
							11	9									
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	428	1	1510	2	Y	14	110	1			5
							15	9									
01	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	394	1	1214	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
02	1421	N	118	-0-	-1303	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1015	2	9	9	Y	8	70	1			8
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	Y	18					26
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	Y	17	1	8			42
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16	1	8			57
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1031	2	14	9	Y	13					70
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	Y	10	72	1			10
10	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1063	2	19	9	Y	17					27
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1104	2	18	9	Y	16					43
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	875	2	12	9	Y	11					54
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1304	2	19	9	Y	17					71
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					71

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2113	2	43	9	Y	39	95	1			64
10	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1926	2	7	9	Y	6					70
11	2070	N	1091	-0-	-979	-0-	1074	2	17	9	Y	15					85
12	2232	N	1313	-0-	-919	-0-	1287	2	26	9	Y	24	1	8			108
01	1922	N	552	-0-	-1370	-0-	533	2	19	9	Y	17	78	1			47
02	783	N	48	-0-	-735	-0-	48	2			Y	-0-					47

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1602	2	32	9	Y	29	85	1			51
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	1562	2	7	9	Y	6					57
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2050	2	32	9	Y	29					86
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38					124
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2438	2	87	9	Y	79	90	1			113
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					113

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
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	-0-					150
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	N	-0-					150
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	75	1	1669	2	N	-0-					150
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	N	-0-					150
01	0	W	1790	-0-	1790	1790	80	1	1710	2	N	-0-					150
02	0	W	1397	-0-	1397	3187	66	1	1331	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-					184
10	558	N	391	-0-	-167	-0-	17	1	374	2	N	-0-					184
11	570	N	309	-0-	-261	-0-	14	1	295	2	N	-0-					184
12	620	N	331	-0-	-289	-0-	15	1	316	2	N	-0-					184
01	0	W	360	-0-	360	360	16	1	344	2	N	-0-					184
02	0	W	344	-0-	344	704	16	1	328	2	N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	1889	-0-	-631	-0-	85	1	1804	2	Y	-0-					34
10	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	104	1	2196	2	Y	-0-					34
11	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					34
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	Y	-0-					34
01	0	W	1984	-0-	1984	1984	88	1	1896	2	Y	-0-					34
02	0	W	1905	-0-	1905	3889	89	1	1816	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	N	-0-					20
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	N	-0-					20
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	-0-					20
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					20
01	0	W	1620	-0-	1620	1620	73	1	1547	2	N	-0-					20
02	0	W	1130	-0-	1130	2750	53	1	1077	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					46
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					46
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	-0-					46
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					46
01	0	W	742	-0-	742	742	33	1	709	2	Y	-0-					46
02	0	W	422	-0-	422	1164	20	1	402	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	95	1	2025	2	N	-0-					59
10	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	97	1	2057	2	N	-0-					59
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	101	1	2208	2	N	-0-					59
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	-0-					59
01	0	W	2390	-0-	2390	2390	107	1	2283	2	N	-0-					59
02	0	W	2293	-0-	2293	4683	108	1	2185	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 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
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	129	1	2730	2	N	-0-					153
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	143	1	3054	2	N	-0-					153
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	3218	2	N	9	9	8			153
							10	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	142	1	2970	2	N	-0-					153
01	0	W	3338	-0-	3338	3338	149	1	3189	2	N	-0-					153
02	0	W	3579	-0-	3579	6917	168	1	3411	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					43
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					43
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					43
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					43
01	0	W	2838	-0-	2838	2838	127	1	2711	2	Y	-0-					43
02	0	W	2361	-0-	2361	5199	111	1	2250	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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					5
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					5
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					5
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					5
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					5
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					8
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					8
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					8
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					8
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 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
09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	144	1	3053	2	Y	-0-					45
10	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	112	1	2354	2	Y	-0-					45
11	2880	X	2515	-0-	-365	-0-	109	1	2405	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
12	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	113	1	2376	2	Y	-0-					45
01	0	W	3038	-0-	3038	3038	135	1	2903	2	Y	-0-					45
02	0	W	3751	-0-	3751	6789	176	1	3575	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	973	2	N	-0-					154
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	162	1	944	2	N	-0-					154
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	2	N	-0-					154
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	119	1	724	2	N	-0-					154
01	0	W	1194	-0-	1194	1194	166	1	1028	2	N	-0-					154
02	0	W	817	-0-	817	2011	129	1	688	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					4
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					4
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					4
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					4
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 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
09	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					23
10	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-					23
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	66	1	1447	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					23
01	0	W	1395	-0-	1395	1395	63	1	1332	2	Y	-0-					23
02	0	W	1132	-0-	1132	2527	53	1	1079	2	Y	-0-					23

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
09	3420	X	2884	-0-	-536	-0-	40	1	2844	2	Y	-0-					126
10	3813	X	2605	-0-	-1208	-0-	31	1	2574	2	Y	-0-					126
11	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	35	1	3151	2	Y	-0-					126
12	4216	X	3368	-0-	-848	-0-	36	1	3332	2	Y	-0-					126
01	4216	X	3119	-0-	-1097	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					126
02	3074	X	2931	-0-	-143	-0-	30	1	2901	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
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	183	1	3903	2	N	-0-					170
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	173	1	3657	2	N	-0-					170
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	174	1	3842	2	N	1	1	8			170
							1	9									
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	191	1	3976	2	N	-0-					170
01	0	W	3844	-0-	3844	3844	171	1	3673	2	N	-0-					170
02	0	W	3275	-0-	3275	7119	154	1	3121	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
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	19	1	1493	2	Y	-0-					62
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	26	1	1991	2	Y	-0-					62
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	26	1	2175	2	Y	-0-					62
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	2	Y	-0-					62
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	21	1	1939	2	Y	-0-					62
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-					62

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
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	17	1	1365	2	Y	-0-					30
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	18	1	1385	2	Y	-0-					30
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	21	1	1698	2	Y	-0-					30
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	-0-					30
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					30
02	1479	N	483	-0-	-996	-0-	5	1	478	2	Y	-0-					30

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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					9
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					9
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					9
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					9
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					9
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					14
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					14
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					14
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					14
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-					14
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					14

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
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					37
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	107	1	2278	2	Y	-0-					37
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	91	1	1995	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	Y	-0-					37
01	0	W	1723	-0-	1723	1723	76	1	1647	2	Y	-0-					37
02	0	W	1002	-0-	1002	2725	47	1	955	2	Y	-0-					37

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
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1357	2	Y	-0-					57
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	13	1	1006	2	Y	-0-					57
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1101	2	Y	-0-					57
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1318	2	Y	-0-					57
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	18	1	1710	2	Y	-0-					57
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	Y	-0-					57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	20	1	1542	2	Y	-0-					84
10	2015	N	1473	-0-	-542	-0-	19	1	1454	2	Y	-0-					84
11	1380	N	946	-0-	-434	-0-	11	1	935	2	Y	-0-					84
12	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-					84
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	19	1	1824	2	Y	-0-					84
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 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
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	9	1	699	2	Y	-0-					19
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	9	1	707	2	Y	-0-					19
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	-0-					19
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	2	Y	-0-					19
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	Y	-0-					19
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	14	1	1342	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					5
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					5
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					5
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					5
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	1	1	98	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

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					9
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					9
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					9
12	434	N	198	-0-	-236	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					9
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					9
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					16
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-					16
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					16
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					16
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					16
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

09	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					9
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					9
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					9
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					9
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					9
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

09	420	N	182	-0-	-238	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					19
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					19
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					19
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					19
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					19
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					32
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	7	1	579	2	Y	-0-					32
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					32
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					32
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					32
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					9
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					9
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					9
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					9
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					9
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	615	-0-	-555	-0-	9	1	606	2	Y	-0-					35
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	24	1	2045	2	Y	-0-					35
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2774	2	Y	-0-					35
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	32	1	2942	2	Y	-0-					35
01	3100	N	3334	-0-	234	234	33	1	3301	2	Y	-0-					35
*02	2900	N	2934	-0-	34	268	30	1	2904	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	-0-					15
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	Y	-0-					15
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					15
12	372	N	150	-0-	-222	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	Y	-0-					15
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					5
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					5
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					5
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					5
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	Y	-0-					12
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	461	2	Y	-0-					12
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					12
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	469	2	Y	-0-					12
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	Y	-0-					12
02	377	N	301	-0-	-76	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	Y	-0-					19
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					19
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					19
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					19
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	2	Y	-0-					19
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					5
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					5
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	10	1	313	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					5
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

09	990	N	556	-0-	-434	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					5
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					5
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1273	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					5
01	1302	N	478	-0-	-824	-0-	15	1	459	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	1276	N	468	-0-	-808	-0-	14	1	454	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

09	810	N	499	-0-	-311	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					16
10	837	N	511	-0-	-326	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					16
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	867	1	30	2	Y	8	8	1			16
							9	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					16
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	51	1	1627	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					15
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					16
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	11
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					11
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					13
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					13

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					9
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					9
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					9
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					9
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					9
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					83
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	N	4					87
11	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	1610	2			N	-0-					87
12	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1829	2	11	9	N	10					97
01	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	1496	2			N	-0-					97
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	2	54	9	N	49					146

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					67
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1452	2	9	9	N	8	1	8			74
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					79
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			79
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			79
02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	1481	2			N	-0-					79

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					18
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					20
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	18	1			2
12	899	N	431	-0-	-468	-0-	431	2			Y	-0-					2
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	766	2	4	9	Y	4					6
02	725	N	509	-0-	-216	-0-	508	2	1	9	Y	1					7

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					36
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	Y	3					39
11	1440	X	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-	33	1			6
12	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			Y	-0-					6
01	1767	X	1685	-0-	-82	-0-	1675	2	10	9	Y	9					15
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1					16

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

09	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	1065	2			Y	-0-					52
10	1736	X	1188	-0-	-548	-0-	1186	2	2	9	Y	2					54
11	1680	X	827	-0-	-853	-0-	827	2			Y	-0-	46	1			8
12	1736	X	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					8
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9					17
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					19

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					23
10	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1058	2	2	9	Y	2					25
11	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			Y	-0-	23	1			2
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					2
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	601	2	4	9	Y	4					6
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	824	2	1	9	Y	1					7

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					39
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2					41
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-	33	1			8
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					8
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	931	2	6	9	Y	5					13
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	998	2	1	9	Y	1					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	4209	2			Y	-0-					16
10	4929	X	3716	-0-	-1213	-0-	3716	2			Y	-0-					16
11	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	4356	2			Y	-0-					16
12	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4277	2	63	9	Y	57					73
01	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	4221	2	12	9	Y	11					84
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					84

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
09	2130	X	1136	-0-	-994	-0-	1136	2			Y	-0-					15
10	2201	X	1313	-0-	-888	-0-	1313	2			Y	-0-					15
11	2130	X	1178	-0-	-952	-0-	1178	2			Y	-0-					15
12	2077	X	1109	-0-	-968	-0-	1092	2	17	9	Y	15					30
01	1550	X	1032	-0-	-518	-0-	1030	2	2	9	Y	2					32
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					32

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					26
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					26
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					26
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					26

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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					13
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	402	2	1	9	Y	1					14
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-	13	1			1
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					1
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2					3
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	299	2			Y	-0-					3

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
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					1
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					1

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
09	8880	X	8032	-0-	-848	-0-	8032	2			N	-0-					278
10	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	8679	2	1	9	N	1					279
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					279
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					279
01	8680	X	8315	-0-	-365	-0-	8313	2	2	9	N	2					281
*02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					281

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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					59
							33	3									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					59
							36	3									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					59
							31	3									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1					60
							1	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					60
*02	261	N	198	-0-	-63	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					60

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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	113	1	965	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	955	-0-	-205	-0-	89	1	866	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	26	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-			2
							34	3							
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	14	1	149	2	Y	-0-			2
							26	3							
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	12	1	135	2	Y	-0-			2
							25	3							
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	14			16
							15	9							
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-			16
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-			16

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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6			48
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			48
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			48
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	N	-0-			48
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	2	N	-0-			48
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	N	-0-			48

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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-			27
							39	3							
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	202	2	N	-0-			27
							36	3							
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	18	1	214	2	N	-0-			27
							41	3							
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	12	1	191	2	N	-0-			27
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-			27
02	261	N	157	-0-	-104	-0-	11	1	146	2	N	-0-			27

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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	N	4			107
							58	3	4	9					
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-			107
							70	3							
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	N	-0-			107
							95	3							
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	6			113
							7	9							
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	17	1	245	2	N	-0-			113
02	406	N	340	-0-	-66	-0-	22	1	307	2	N	10			123
							11	9							

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
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	21	1	290	2	N	-0-			39
							29	3							
10	744	N	491	-0-	-253	-0-	33	1	416	2	N	-0-			39
							42	3							
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	411	2	41	3	N	-0-			39
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-			39
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	1			40
							1	9							
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	N	-0-			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	574	-0-		-176	-0-	35	1	490	2	N	-0-					30
								49	3									
10	806	N	534	-0-		-272	-0-	35	1	453	2	N	-0-					30
								46	3									
11	780	N	460	-0-		-320	-0-	418	2	42	3	N	-0-					30
12	589	N	504	-0-		-85	-0-	30	1	474	2	N	-0-					30
01	527	N	422	-0-		-105	-0-	28	1	394	2	N	-0-					30
*02	435	N	425	-0-		-10	-0-	29	1	396	2	N	-0-					30

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	342	-0-		-18	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
10	485	N	485	-0-		-0-	-0-	43	1	389	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
11	590	N	590	-0-		-0-	-0-	55	1	469	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
12	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	93	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	119	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-		-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	167	N	167	-0-		-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					113
								22	3									
10	85	N	85	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					113
								12	3									
11	150	N	43	-0-		-107	-0-	3	1	34	2	N	-0-					113
								6	3									
12	186	N	34	-0-		-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					113
01	93	N	35	-0-		-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					113
*02	83	N	83	-0-		-0-	-0-	5	1	63	2	N	14					127
								15	9									

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. GAS	(I) 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	948	N	948	-0-		-0-	-0-	81	1	676	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
10	1395	N	724	-0-		-671	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
11	960	N	558	-0-		-402	-0-	52	1	444	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
12	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	83	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	213	-0-		-500	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	131	1	1277	2	Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1410	N	1263	-0-		-147	-0-	108	1	900	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
10	1457	N	994	-0-		-463	-0-	88	1	797	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
11	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	132	1	1129	2	Y	-0-					-0-
								158	3									
12	1302	N	752	-0-		-550	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*02	1363	N	616	-0-		-747	-0-	57	1	559	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					22
							17	3									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					22
							24	3									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					22
							25	3									
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1					23
							1	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					23
*02	203	N	63	-0-	-140	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					27
							12	3									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					28
							14	3	1	9							
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					28
							12	3									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1					29
							1	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					29
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					29

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

09	660	N	553	-0-	-107	-0-	25	1	459	2	N	-0-					16
							69	3									
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	29	1	517	2	N	-0-					16
							74	3									
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	30	1	437	2	N	-0-					16
							59	3									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	1					17
							1	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	2	N	-0-					17
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	23	1	462	2	N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-					15
							30	3									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	206	2	N	-0-					15
							36	3									
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	18	1	211	2	N	-0-					15
							40	3									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					15
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					15
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					15

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
09	1110	N	816	-0-	-294	-0-	53	1	656	2	N	-0-					73
							107	3									
10	1147	N	320	-0-	-827	-0-	24	1	252	2	N	-0-					73
							44	3									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	2	N	27					100
							207	3	30	9							
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	-0-					100
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-	80	1			20
02	1073	N	589	-0-	-484	-0-	40	1	549	2	N	-0-					20

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	468	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
11	510	N	378	-0-	-132	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
12	682	N	507	-0-	-175	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	49	1	492	2	Y	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	2	Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	589	N	296	-0-	-293	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	903	2	Y	-0-					12
							147	3									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	Y	-0-					12
							169	3									
11	1170	N	949	-0-	-221	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					12
							141	3									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	4					16
							4	9									
01	1209	N	902	-0-	-307	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					16
*02	928	N	658	-0-	-270	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					16

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
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
10	1271	N	911	-0-	-360	-0-	81	1	730	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	796	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	66	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	785	-0-	-114	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					-0-
*02	957	N	752	-0-	-205	-0-	70	1	682	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	100	1	831	2	Y	16	12	1			23
							235	3	18	9							
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	149	1	1348	2	Y	17	24	1			16
							185	3	19	9							
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	185	1	1582	2	Y	23	26	1			13
							222	3	25	9							
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	167	1	1668	2	Y	22	13	1			22
							24	9									
*02	1943	N	1717	-0-	-226	-0-	158	1	1537	2	Y	20	25	1			17
							22	9									

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
09	2100	N	1230	-0-	-870	-0-	105	1	876	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
10	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	132	1	1194	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
11	1050	N	841	-0-	-209	-0-	78	1	669	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	146	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	144	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	2	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. GAS	(I) 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	3270	X	1700	-0-		-1570	-0-	145	1	1201	2	Y	13	10	1			19
								340	3	14	9							
10	2852	X	2362	-0-		-490	-0-	208	1	1879	2	Y	16	21	1			14
								257	3	18	9							
11	2760	X	2485	-0-		-275	-0-	229	1	1960	2	Y	19	22	1			11
								275	3	21	9							
12	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	230	1	2598	2	Y	23	22	1			12
								25	9									
01	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	236	1	2361	2	Y	18	11	1			19
								20	9									
*02	2407	X	2378	-0-		-29	-0-	220	1	2139	2	Y	17	22	1			14
								19	9									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

09	3120	X	2504	-0-		-616	-0-	214	1	1778	2	Y	8	6	1			11
								503	3	9	9							
10	3224	X	1071	-0-		-2153	-0-	94	1	850	2	Y	9	12	1			8
								117	3	10	9							
11	3120	X	1446	-0-		-1674	-0-	133	1	1142	2	Y	10	12	1			6
								160	3	11	9							
12	2790	X	2667	-0-		-123	-0-	216	1	2439	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
01	2790	X	1846	-0-		-944	-0-	167	1	1668	2	Y	10	6	1			10
								11	9									
*02	2407	X	1375	-0-		-1032	-0-	127	1	1239	2	Y	8	11	1			7
								9	9									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

09	990	N	501	-0-		-489	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
10	992	N	608	-0-		-384	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
11	786	N	786	-0-		-0-	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					-0-
								88	3									
12	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	104	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	97	1	966	2	Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-		-0-	-0-	75	1	733	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 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
09	1500	N	1001	-0-	-499	-0-	81	1	669	2	Y	56	42	1			81
							189	3	62	9							
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	149	1	1345	2	Y	63	86	1			58
							184	3	69	9							
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	164	1	1407	2	Y	79	92	1			45
							198	3	87	9							
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	94	91	1			48
							103	9									
01	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	135	1	1351	2	Y	77	46	1			79
							85	9									
*02	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	92	1	892	2	Y	71	90	1			60
							78	9									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	102	1	850	2	Y	24	18	1			35
							241	3	26	9							
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	159	1	1438	2	Y	28	38	1			25
							197	3	31	9							
11	3000	N	3024	-0-	24	24	277	1	2374	2	Y	36	41	1			20
							333	3	40	9							
12	2302	N	2278	-0-	-24	-0-	181	1	2052	2	Y	41	40	1			21
							45	9									
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	153	1	1523	2	Y	34	20	1			35
							37	9									
*02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	210	1	2049	2	Y	31	40	1			26
							34	9									

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-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 #: 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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	564	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	75	1	726	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	96	1	795	2	Y	16	12	1			22
							225	3	18	9							
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	114	1	1026	2	Y	18	24	1			16
							140	3	20	9							
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	145	1	1240	2	Y	21	25	1			12
							174	3	23	9							
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1441	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	2	Y	22	13	1			22
							24	9									
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1382	2	Y	20	25	1			17
							22	9									

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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					50
							87	3									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	5					55
							49	3	6	9							
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					55
							38	3									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	3					58
							3	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					58
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	Y	-0-					58

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	12	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	354	N	354	-0-		-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-					22
								30	3									
10	547	N	547	-0-		-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					22
								47	3									
11	402	N	402	-0-		-0-	-0-	365	2	37	3	N	-0-					22
12	470	N	470	-0-		-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					22
01	423	N	423	-0-		-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-					22
02	377	N	337	-0-		-40	-0-	23	1	314	2	N	-0-					22

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. GAS	(I) 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	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					18
								175	3									
10	1581	N	1387	-0-		-194	-0-	118	1	1154	2	N	-0-					18
								115	3									
11	1800	N	1232	-0-		-568	-0-	109	1	1018	2	N	15					33
								88	3	17	9							
12	1581	N	1302	-0-		-279	-0-	86	1	1205	2	N	10					43
								11	9									
01	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	105	1	1912	2	N	-0-					43
*02	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	87	1	1150	2	N	-0-					43

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. GAS	(I) 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	797	N	797	-0-		-0-	-0-	66	1	552	2	Y	21	16	1			30
								156	3	23	9							
10	341	N	315	-0-		-26	-0-	26	1	232	2	Y	23	32	1			21
								32	3	25	9							
11	340	N	340	-0-		-0-	-0-	29	1	244	2	Y	30	34	1			17
								34	3	33	9							
12	448	N	448	-0-		-0-	-0-	33	1	378	2	Y	34	34	1			17
								37	9									
01	316	N	316	-0-		-0-	-0-	26	1	258	2	Y	29	17	1			29
								32	9									
*02	319	N	279	-0-		-40	-0-	23	1	227	2	Y	26	33	1			22
								29	9									

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. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					42
							29	3									
10	589	N	214	-0-	-375	-0-	10	1	176	2	Y	2					44
							26	3	2	9							
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					44
							48	3									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	10					54
							11	9									
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					54
*02	406	N	279	-0-	-127	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					54

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
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	242	1	2187	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	176	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	249	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	202	1	1964	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	55	1	1026	2	Y	3					62
							162	3	3	9							
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	48	1	857	2	Y	7					69
							129	3	8	9							
11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	63	1	905	2	Y	7					76
							129	3	8	9							
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	8					84
							9	9									
01	1054	N	597	-0-	-457	-0-	33	1	563	2	Y	1					85
							1	9									
*02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	Y	-0-					85

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					42
							17	3									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	1					43
							11	3	1	9							
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					43
							8	3									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	63	2	Y	5					48
							6	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1					49
							1	9									
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					13
							190	3									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	157	1	1541	2	N	-0-					13
							154	3									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	N	15					28
							135	3	17	9							
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	N	-0-					28
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	N	-0-					28
02	1827	N	1472	-0-	-355	-0-	103	1	1363	2	N	5					33
							6	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	388	2	Y	1					72
							61	3	1	9							
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	546	2	Y	1					73
							82	3	1	9							
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					73
							108	3									
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	415	2	Y	1					74
							1	9									
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	20	1	336	2	Y	6					80
							7	9									
*02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					80

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	105	-0-	-495	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					36
							13	3									
10	620	N	89	-0-	-531	-0-	4	1	72	2	Y	2					38
							11	3	2	9							
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					38
							30	3									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	5					43
							6	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					43
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					43

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	2	Y	8					88
							187	3	9	9							
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	1					89
							231	3	1	9							
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-					89
							160	3									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	Y	4					93
							4	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	1					94
							1	9									
*02	1334	N	1183	-0-	-151	-0-	55	1	1128	2	Y	-0-					94

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
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					101
							117	3									
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	44	1	770	2	Y	2					103
							115	3	2	9							
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	836	2	Y	8					111
							119	3	9	9							
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	6	92	1			25
							7	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	50	1	858	2	Y	1					26
							1	9									
*02	986	N	858	-0-	-128	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					26

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	71	1	1312	2	Y	7					44
							206	3	8	9							
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	7					51
							277	3	8	9							
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	123	1	1751	2	Y	10					61
							249	3	11	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	2	Y	11					72
							12	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	Y	1					73
							1	9									
*02	2088	X	749	-0-	-1339	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1065	2	N	17					132
							173	3	19	9							
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	99	1	1054	2	N	5					137
							186	3	6	9							
11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	77	1	894	2	N	13					150
							169	3	14	9							
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	N	-0-					150
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	101	1			50
							1	9									
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	7					57
							8	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	5					42
							23	3	6	9							
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					42
							22	3									
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	9	1	111	2	N	8					50
							22	3	9	9							
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	12					62
							13	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					62
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					16
							14	3									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					16
							13	3									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	144	2	15	3	N	-0-					16
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	14					30
							15	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					30
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					78
							176	3									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1266	2	N	7					85
							126	3	8	9							
11	1560	N	897	-0-	-663	-0-	80	1	752	2	N	-0-					85
							65	3									
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	83	1	1168	2	N	-0-					85
01	1519	N	926	-0-	-593	-0-	48	1	878	2	N	-0-					85
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	-0-					85

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	16	12	1			24
							426	3	18	9							
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	242	1	2187	2	Y	19	26	1			17
							300	3	21	9							
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	230	1	1970	2	Y	23	27	1			13
							276	3	25	9							
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	164	1	1858	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	183	1	1827	2	Y	10					25
							11	9									
*02	2407	N	1745	-0-	-662	-0-	160	1	1560	2	Y	23	29	1			19
							25	9									

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
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	134	1	1114	2	Y	17	13	1			24
							315	3	19	9							
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	190	1	1721	2	Y	19	26	1			17
							236	3	21	9							
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	139	1	1187	2	Y	25	28	1			14
							166	3	28	9							
12	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	106	1	1200	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
*01	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	145	1	1448	2	Y	10					25
							11	9									
*02	1479	N	1027	-0-	-452	-0-	91	1	883	2	Y	48	29	1			19
							53	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
10	2449	N	1177	-0-	-1272	-0-	104	1	943	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
11	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	119	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
12	2449	N	1344	-0-	-1105	-0-	109	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	107	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	111	1	1086	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					85
							239	3									
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	55	1	977	2	Y	13					98
							147	3	14	9							
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	2	Y	4					102
							165	3	4	9							
12	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	50	1	1070	2	Y	7	92	1			17
							8	9									
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1156	2	Y	1					18
							1	9									
*02	1769	X	896	-0-	-873	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					18

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	0	N	-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	17	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

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
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					82
							89	3									
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	48	1	514	2	N	-0-					82
							91	3									
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	37	1	433	2	N	3					85
							82	3	3	9							
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	-0-					85
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	-0-					85
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-					85

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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	N	20					38
							88	3	22	9							
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	-0-					38
							68	3									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	701	2	70	3	N	-0-					38
12	1085	N	567	-0-	-518	-0-	33	1	534	2	N	-0-					38
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	43	1	617	2	N	-0-					38
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					35
							120	3									
10	992	N	580	-0-	-412	-0-	27	1	480	2	Y	1					36
							72	3	1	9							
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					36
							73	3									
12	961	N	63	-0-	-898	-0-	3	1	56	2	Y	4					40
							4	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	977	2	Y	1					41
							1	9									
*02	609	N	295	-0-	-314	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					41

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
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	9	2	N	-0-					57
							1	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					57
							21	3									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					57
							27	3									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					57
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-					57
02	174	N	13	-0-	-161	-0-	1	1	12	2	N	-0-					57

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
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	-0-					100
							198	3									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	N	20					120
							96	3	22	9							
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	67	1	786	2	N	-0-					120
							149	3									
12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	56	1	896	2	N	-0-					120
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					120
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	56	1	777	2	N	-0-					120

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
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	18	1	347	2	N	-0-					103
							53	3									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					103
							61	3									
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	25	1	360	2	N	-0-					103
							48	3									
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	2	N	-0-					103
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	22	1	381	2	N	-0-					103
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	18	1	362	2	N	-0-					103

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
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	58	1	482	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	73	1	656	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	140	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	Y	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	39	1	547	2	N	-0-					20
							55	3									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					20
							59	3									
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	512	2	51	3	N	1					21
							1	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	N	-0-					21
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	2	N	-0-					21
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	N	-0-					21

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
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	46	1	392	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	652	2	Y	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					55
							154	3									
10	1798	N	1292	-0-	-506	-0-	109	1	1075	2	N	-0-					55
							108	3									
11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	111	1	1033	2	N	-0-					55
							89	3									
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	77	1	1081	2	N	-0-					55
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					55
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					28
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					28

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
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	801	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	95	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*02	1015	N	959	-0-	-56	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	354	1	2945	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	385	1	3482	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
11	3090	X	2253	-0-	-837	-0-	209	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
12	3844	X	1819	-0-	-2025	-0-	148	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2666	-0-	-1178	-0-	243	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*02	4060	X	2173	-0-	-1887	-0-	202	1	1971	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	195	1	1762	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	162	1	1390	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	170	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	227	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	137	1	1332	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	Y	34	25	1			48
							511	3	37	9							
10	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	152	1	1372	2	Y	37	51	1			34
							188	3	41	9							
11	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	172	1	1473	2	Y	48	55	1			27
							207	3	53	9							
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	222	1	2512	2	Y	56	54	1			29
							62	9									
*01	2263	X	2215	-0-	-48	-0-	194	1	1938	2	Y	75	57	1			47
							83	9									
*02	2494	X	1992	-0-	-502	-0-	181	1	1764	2	Y	43	54	1			36
							47	9									

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
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					95
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					95
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-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
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	46	1	863	2	N	-0-					80
							131	3									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	N	-0-					80
							201	3									
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	82	1	1177	2	N	3					83
							158	3	3	9							
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	68	1	1463	2	N	9					92
							10	9									
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					92
02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					67
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					67
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3895	2	8	9	N	7					74
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					74
01	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			74
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					N	NO RPT					74

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
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					138
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1265	2	3	9	N	3					141
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1159	2	17	9	N	15					156
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1198	2	4	9	N	4	69	1			91
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2					93
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					103

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
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					31
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					31
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	648	2			N	-0-					31
12	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2			N	-0-					31
01	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	2			N	-0-					31
02	638	N	456	-0-	-182	-0-	456	2			N	-0-					31

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	183	1	1292	2	N	-0-					17
10	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	56	1	1469	2	N	-0-					17
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	210	1	1253	2	N	-0-					17
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	296	1	1199	2	N	-0-					17
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	242	1	1227	2	N	-0-					17
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT					17

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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
10	620	N	461	-0-	-159	-0-	20	1	439	2	Y	2					8
							2	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	631	2	Y	3					6
							3	9									
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	Y	4					10
							4	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	57	1	822	2	N	-0-					14
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	43	1	742	2	N	-0-					14
11	840	N	672	-0-	-168	-0-	8	1	664	2	N	-0-					14
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					14
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	140	1	1071	2	N	-0-					14
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	259	1	1936	2	Y	14	25	1	1	8	20
							15	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	86	1	1882	2	Y	8					28
							9	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	283	1	1817	2	Y	15	33	1			10
							17	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	217	1	1921	2	Y	13					23
							14	9									
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	Y	13					36
							14	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	24 21	1 9	2901	2	Y	19	32	1	2	8	27
10	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	110 11	1 9	2414	2	Y	10					37
11	4050	X	2899	-0-	-1151	-0-	387 22	1 9	2490	2	Y	20	44	1			13
12	4185	X	3100	-0-	-1085	-0-	313 20	1 9	2767	2	Y	18					31
01	3162	X	2359	-0-	-803	-0-	318 15	1 9	2026	2	Y	14					45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	3120	X	1539	-0-	-1581	-0-	180 11	1 9	1348	2	Y	10	18	1	1	8	15
10	3565	X	1560	-0-	-2005	-0-	68 8	1 9	1484	2	Y	7					22
11	3450	X	1525	-0-	-1925	-0-	204 13	1 9	1308	2	Y	12	26	1			8
12	3565	X	1550	-0-	-2015	-0-	156 12	1 9	1382	2	Y	11					19
*01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	223 11	1 9	1420	2	Y	10					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	14 1	1 9	103	2	Y	-0-	2	1			1
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	5 1	1 9	102	2	Y	1					2
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	13 1	1 9	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	73	2	Y	1					1
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	171 1	1 9	1203	2	N	1	1	8			48
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	50	1	1324	2	N	-0-					48
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	189	1	1121	2	N	-0-					48
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	251	1	1014	2	N	-0-					48
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	201	1	1018	2	N	-0-					48
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					48

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	1828	2	N	2	2	8			40
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	2065	2	N	2					42
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	289 1	1 9	1719	2	N	1					43
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	1645	2	N	2					45
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9	1722	2	N	3					48
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	309	1	2176	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	74	1	1957	2	N	-0-					27
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	N	-0-					27
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	421	1	1700	2	N	-0-					27
*01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	367	1	1856	2	N	-0-					27
02	1160	X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					27

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
09	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	283	1	1990	2	N	-0-					37
10	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	87	1	2290	2	N	-0-					37
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	316	1	1882	2	N	1					38
							1	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	448	1	1812	2	N	2					40
							2	9									
*01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	371	1	1875	2	N	-0-					40
02	2117	N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT					40

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
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	207	1	1451	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	68	1	1803	2	N	-0-					27
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	258	1	1538	2	N	-0-					27
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	355	1	1436	2	N	-0-					27
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	308	1	1561	2	N	-0-					27
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	140	1	980	2	N	-0-					30
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	42	1	1082	2	N	-0-					30
11	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	149	1	891	2	N	-0-					30
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	207	1	837	2	N	-0-					30
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	183	1	925	2	N	-0-					30
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					30

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
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	70	1	494	2	N	-0-					25
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	20	1	531	2	N	-0-					25
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	70	1	411	2	N	-0-					25
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	100	1	405	2	N	-0-					25
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	2	N	-0-					25
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					25

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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	152	1	1139	2	Y	14	19	1	1	8	18
							15	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	8					26
							9	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	165	1	1059	2	Y	15	31	1			10
							17	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	118	1	1044	2	Y	12					22
							13	9									
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	185	1	1178	2	Y	11					33
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	351 18	1 9	2628	2	Y	16	29	1	1	8	23
10	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	100 10	1 9	2181	2	Y	9					32
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	385 21	1 9	2475	2	Y	19	38	1			13
12	3131	X	2441	-0-	-690	-0-	246 19	1 9	2176	2	Y	17					30
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	314 15	1 9	2000	2	Y	14					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	145 10	1 9	2099	2	N	9	1	8			75
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	133 6	1 9	2314	2	N	5					80
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	20 25	1 9	1741	2	N	23	76	1			27
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	N	-0-					27
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	176	1	1352	2	N	-0-					27
02	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	N	13	91	1			27
							14	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	80	1	1410	2	N	-0-					27
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	17	1	1561	2	N	-0-					27
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	-0-					27
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	2	N	-0-					27
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					27

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
09	3870	X	3130	-0-	-740	-0-	390	1	2739	2	N	1	1	8			75
							1	9									
10	3999	X	2693	-0-	-1306	-0-	99	1	2591	2	N	3					78
							3	9									
11	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	506	1	3006	2	N	-0-					78
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	820	1	3312	2	N	-0-					78
*01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	617	1	3125	2	N	-0-					78
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					N	NO RPT					78

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
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	551	1	3875	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	155	1	4059	2	N	5					60
							6	9									
11	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	609	1	3624	2	N	2					62
							2	9									
12	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	828	1	3344	2	N	-0-					62
01	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	685	1	3468	2	N	1					63
							1	9									
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					N	NO RPT					63

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
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	63	1	912	2	N	-0-					33
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	54	1	933	2	N	5					38
							6	9									
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	11	1	929	2	N	4					42
							4	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					42
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	815	2	N	10					52
							11	9									
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					52

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
09	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	467	1	3280	2	N	10	77	1	1	8	27
							11	9									
10	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	137	1	3593	2	N	-0-					27
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	541	1	3215	2	N	-0-					27
12	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	758	1	3063	2	N	-0-					27
01	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	638	1	3230	2	N	-0-					27
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	530	1	3730	2	N	12	88	1	2	8	27
							13	9									
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	174	1	4572	2	N	-0-					27
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	642	1	3821	2	N	-0-					27
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	909	1	3672	2	N	-0-					27
*01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	735	1	3723	2	N	-0-					27
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					N	NO RPT					27

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
09	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	233	1	1638	2	N	1	1	8			67
							1	9									
10	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	68	1	1776	2	N	3					70
							3	9									
11	1980	X	1875	-0-	-105	-0-	270	1	1605	2	N	-0-					70
12	2046	X	1891	-0-	-155	-0-	375	1	1514	2	N	2					72
							2	9									
*01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	345	1	1746	2	N	1					73
							1	9									
02	1827	N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					73

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
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	278	1	2076	2	N	4	2	8			65
							4	9									
10	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	102	1	2236	2	N	-0-					65
11	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	358	1	2302	2	N	-0-					65
12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	285	1	2519	2	N	-0-					65
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	397	1	2534	2	N	-0-					65
02	2581	N	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					65

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
09	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	478	1	3575	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	186	1	4078	2	N	3					30
							3	9									
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	554	1	3559	2	N	3					33
							3	9									
12	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	433	1	3824	2	N	2					35
							2	9									
01	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	571	1	3643	2	N	3					38
							3	9									
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					N	NO RPT					38

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
09	2640	X	1814	-0-	-826	-0-	214	1	1598	2	N	2	2	8			67
							2	9									
10	2728	X	1591	-0-	-1137	-0-	70	1	1521	2	N	-0-					67
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	211	1	1355	2	N	-0-					67
12	2883	X	1738	-0-	-1145	-0-	177	1	1561	2	N	-0-					67
01	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	248	1	1583	2	N	-0-					67
02	1508	N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
09	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	332	1	2486	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	113	1	2457	2	N	-0-					30
11	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	368	1	2361	2	N	-0-					30
12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	284	1	2510	2	N	-0-					30
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	474	1	3022	2	N	-0-					30
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					30

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
09	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	437	1	3270	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4092	X	3455	-0-	-637	-0-	151	1	3304	2	N	-0-					27
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	542	1	3485	2	N	-0-					27
12	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	380	1	3354	2	N	-0-					27
*01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	549	1	3502	2	N	-0-					27
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	86	1	1246	2	N	-0-					28
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	73	1	1274	2	N	-0-					28
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	14	1	1216	2	N	-0-					28
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					28
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	133	1	1023	2	N	-0-					28
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					28

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
09	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	280	1	1968	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					45
11	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	308	1	1835	2	N	-0-					45
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	437	1	1768	2	N	-0-					45
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	342	1	1731	2	N	3					48
							3	9									
02	2059	N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT					48

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
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	407	1	2861	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	112	1	2954	2	N	-0-					27
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	508	1	3020	2	N	-0-					27
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	779	1	3147	2	N	-0-					27
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	637	1	3228	2	N	-0-					27
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT					27

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
09	3060	X	1781	-0-	-1279	-0-	210	1	1569	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3162	X	1564	-0-	-1598	-0-	68	1	1496	2	N	-0-					27
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	265	1	1700	2	N	-0-					27
12	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	182	1	1606	2	N	-0-					27
*01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	267	1	1705	2	N	-0-					27
02	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT					27

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
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	303	1	2267	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	123	1	2689	2	N	4					32
							4	9									
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	407	1	2616	2	N	1					33
							1	9									
12	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	292	1	2576	2	N	2					35
							2	9									
*01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	414	1	2644	2	N	-0-					35
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT					35

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
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	134	1	1944	2	N	3					43
							3	9									
10	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	115	1	2013	2	N	10					53
							11	9									
11	2160	N	1217	-0-	-943	-0-	14	1	1192	2	N	10					63
							11	9									
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	2	N	27					90
							30	9									
*01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	2	N	19	82	1			27
							21	9									
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	124	1	1799	2	N	-0-					27
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	-0-					27
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	24	1	2125	2	N	-0-					27
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	111	1	2242	2	N	-0-					27
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	268	1	2054	2	N	-0-					27
02	2088	N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	727	-0-	-143	-0-	47	1	680	2	N	-0-					33
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	38	1	668	2	N	-0-					33
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	8	1	679	2	N	4					37
							4	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	1					38
							1	9									
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	N	2					40
							2	9									
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	99	1	1442	2	N	-0-					25
10	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	77	1	1350	2	N	-0-					25
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	18	1	1614	2	N	2					27
							2	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	N	10					37
							11	9									
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	225	1	1725	2	N	3					40
							3	9									
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					40

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
09	2220	N	1325	-0-	-895	-0-	85	1	1240	2	N	-0-					27
10	2170	N	1383	-0-	-787	-0-	75	1	1308	2	N	-0-					27
11	1950	N	1338	-0-	-612	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					27
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	41					68
							45	9									
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	173	1	1325	2	N	-0-					68
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					68

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
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	567	1	3987	2	N	8	2	8			33
							9	9									
10	4774	X	3584	-0-	-1190	-0-	189	1	3389	2	N	5					38
							6	9									
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	696	1	4138	2	N	5					43
							6	9									
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	992	1	4008	2	N	4					47
							4	9									
01	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	789	1	3997	2	N	6					53
							7	9									
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					N	NO RPT					53

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
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	460	1	3238	2	N	1	1	8			42
							1	9									
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	134	1	3510	2	N	5					47
							6	9									
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	577	1	3435	2	N	3					50
							3	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	939	1	3793	2	N	2					52
							2	9									
01	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	614	1	3107	2	N	1					53
							1	9									
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT					53

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
09	2910	X	2236	-0-	-674	-0-	278	1	1957	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	3007	X	1729	-0-	-1278	-0-	63	1	1666	2	N	-0-					60
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	385	1	2289	2	N	-0-					60
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	759	1	3069	2	N	2					62
							2	9									
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	455	1	2304	2	N	-0-					62
02	2581	N	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	217	1	1532	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	66	1	1736	2	N	3					28
							3	9									
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	248	1	1475	2	N	2					30
							2	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	351	1	1419	2	N	2					32
							2	9									
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	274	1	1388	2	N	-0-					32
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	228	1	1708	2	N	2	2	8			68
							2	9									
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	86	1	1885	2	N	-0-					68
11	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	256	1	1639	2	N	-0-					68
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	199	1	1751	2	N	-0-					68
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	262	1	1669	2	N	-0-					68
02	1827	N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					68

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

09	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	279	1	1962	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	85	1	2235	2	N	4					67
							4	9									
11	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	321	1	1909	2	N	1					68
							1	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	454	1	1838	2	N	2					70
							2	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	376	1	1905	2	N	2					72
							2	9									
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					72

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

09	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	356	1	2658	2	N	3	1	8			80
							3	9									
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	137	1	2980	2	N	2					82
							2	9									
11	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	396	1	2544	2	N	-0-					82
12	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	313	1	2768	2	N	-0-					82
01	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	415	1	2648	2	N	-0-					82
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
09	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	337	1	2517	2	N	5	77	1	1	8	27
							6	9									
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	130	1	2838	2	N	-0-					27
11	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	379	1	2435	2	N	-0-					27
12	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	247	1	2176	2	N	1					28
							1	9									
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	452	1	2883	2	N	4					32
							4	9									
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					32

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
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	N	-0-					27
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	49	1	856	2	N	-0-					27
11	990	N	787	-0-	-203	-0-	9	1	778	2	N	-0-					27
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	-0-					27
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	760	2	N	-0-					27
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1534	2	7	9	N	6					69
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1451	2	7	9	N	6					75
11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1700	2	4	9	N	4					79
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					84
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					35
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	29	4	21	9	N	19					54
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					54
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	4			N	-0-					54
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	4			N	-0-					54
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	4			N	-0-					54

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
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					15
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					15
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	2580	X	1383	-0-	-1197	-0-	1383	2			Y	-0-					41
10	2604	X	1086	-0-	-1518	-0-	1085	2	1	9	Y	1					42
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					42
12	1984	X	1687	-0-	-297	-0-	1686	2	1	9	Y	1					43
*01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					43
02	1334	X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					317
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					317
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					317
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					317
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					317
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	Y	26					43
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					43
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	1085	N	664	-0-	-421	-0-	651	2	13	9	Y	12					32
01	1054	N	643	-0-	-411	-0-	626	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					45
10	899	X	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					45
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					45
12	3627	X	787	-0-	-2840	-0-	787	2			Y	-0-					45
01	3627	X	643	-0-	-2984	-0-	643	2			Y	-0-					45
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	780	X	231	-0-	-549	-0-	231	2			Y	-0-					45
10	806	X	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					45
11	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			Y	-0-					45
12	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					45
01	806	X	453	-0-	-353	-0-	453	2			Y	-0-					45
02	754	X	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	2			Y	-0-					41
10	1147	N	722	-0-	-425	-0-	721	2	1	9	Y	1					42
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					42
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1					43
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	2670	X	1430	-0-	-1240	-0-	1401	2	29	9	Y	26					43
10	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	2342	2			Y	-0-					43
11	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2197	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	1999	2	13	9	Y	12					32
01	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2117	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3328	2	29	9	Y	26					43
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					43
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	18	41	1			20
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3470	2	13	9	Y	12					32
*01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2927	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
09	2010	X	995	-0-	-1015	-0-	995	2			Y	-0-					41
10	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	660	2	1	9	Y	1					42
11	2010	X	1243	-0-	-767	-0-	1243	2			Y	-0-					42
12	1984	X	1381	-0-	-603	-0-	1380	2	1	9	Y	1					43
*01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					43
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	3120	X	1421	-0-	-1699	-0-	1421	2			Y	-0-					29
10	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			Y	-0-					29
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-					29
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					29
01	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	2			Y	-0-					29
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	1170	X	584	-0-	-586	-0-	584	2			Y	-0-					15
10	1612	X	764	-0-	-848	-0-	764	2			Y	-0-					15
11	1560	X	644	-0-	-916	-0-	644	2			Y	-0-					15
12	1643	X	987	-0-	-656	-0-	987	2			Y	-0-					15
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			Y	-0-					15
02	725	X	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					41
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1					42
11	1440	X	940	-0-	-500	-0-	940	2			Y	-0-					42
12	1612	X	889	-0-	-723	-0-	888	2	1	9	Y	1					43
01	2015	X	763	-0-	-1252	-0-	763	2			Y	-0-					43
02	1885	X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	1110	X	616	-0-	-494	-0-	612	2	4	9	Y	4					43
10	1147	X	715	-0-	-432	-0-	715	2			Y	-0-					43
11	840	X	677	-0-	-163	-0-	657	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	744	X	648	-0-	-96	-0-	635	2	13	9	Y	12					32
01	713	X	660	-0-	-53	-0-	643	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	667	X	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
*12	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	2			Y	-0-	5	1			-0-
*01	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1696	-0-	-131	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	Y	7	8	1			11
11	2490	N	2002	-0-	-488	-0-	1993	2	9	9	Y	8	7	1			12
*12	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1986	2	12	9	Y	11	13	1			3
*01	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1874	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1838	2	12	9	Y	11	9	1			6

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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*12	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-	5	1			-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3157	2	14	9	Y	13	6	1			14
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2868	2	10	9	Y	9	10	1			13
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2851	2	14	9	Y	13	9	1			17
*12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2810	2	13	9	Y	12	14	1			3
*01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	Y	13	11	1			5
*02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	Y	13	11	1			7

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1020	N	724	-0-	-296	-0-	722	2	2	9	N	2	2	1			2
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	N	3	2	1			3
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	N	5	2	1			6
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7	10	1			2
*01	1550	N	909	-0-	-641	-0-	907	2	2	9	N	2	3	1			1
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	Y	3	2	1			3
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	8	1			1
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	4	3	1			2
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	Y	3	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					-0-
*12	744	N	610	-0-	-134	-0-	4	1	606	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	744	N	650	-0-	-94	-0-	2	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2003	2	7	9	Y	6	3	1			6
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	Y	3	4	1			5
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1463	2	3	9	Y	3	3	1			5
*12	2077	N	127	-0-	-1950	-0-	126	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2265	2	8	9	Y	7	4	1			3
02	1421	N	1182	-0-	-239	-0-	1179	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
09	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	101	1	1946	2	Y	4					10
							4	9									
10	2325	X	1780	-0-	-545	-0-	34	1	1744	2	Y	2					12
							2	9									
11	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	7	1	1525	2	Y	2					14
							2	9									
*12	2325	X	1411	-0-	-914	-0-	7	1	1400	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
*01	2325	X	813	-0-	-1512	-0-	20	1	792	2	Y	1					5
							1	9									
02	1479	N	1108	-0-	-371	-0-	1	1	1105	2	Y	2					7
							2	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
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	161	1	3106	2	Y	7					23
							8	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	61	1	2984	2	Y	6					29
							7	9									
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	10	1	2340	2	Y	5					34
							6	9									
*12	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	12	1	2302	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
*01	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	66	1	2591	2	Y	8					17
							9	9									
02	2523	X	2424	-0-	-99	-0-	3	1	2411	2	Y	9					26
							10	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
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1880	2	Y	2					12
							2	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	Y	6					18
							7	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
*12	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	7	1	1196	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
*01	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	5	1	1553	2	Y	8					14
							9	9									
02	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	1	1	1331	2	Y	6	12	1			8
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	74	1	1327	2	Y	1					7
							1	9									
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	73	1	1312	2	Y	3					10
							3	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	9	1	1441	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1476	2	Y	4					9
							4	9									
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1	1	1185	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					7
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	123	2	Y	2					9
							2	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*12	217	N	14	-0-	-203	-0-	13	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	917	2	Y	25					25
							28	9									
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	Y	8	22	1			11

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1	1	7204	2	Y	16	4	1			17
							18	9									
10	3782	X	2365	-0-	-1417	-0-	2361	2	4	9	Y	4	12	1			9
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6072	2	17	9	Y	15	6	1			18
*12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6133	2	18	9	Y	16	17	1			4
*01	5983	X	2667	-0-	-3316	-0-	2658	2	9	9	Y	8	9	1			3
*02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5723	2	20	9	Y	18	11	1			10

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	35	1	2038	2	Y	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	31	1	2024	2	Y	-0-					-0-
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	2	Y	-0-	13	1			-0-
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	47	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	2	1	1659	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
09	2910	X	2092	-0-	-818	-0-	103	1	1980	2	Y	8					24
							9	9									
10	3007	X	2105	-0-	-902	-0-	42	1	2056	2	Y	6					30
							7	9									
11	2910	X	1575	-0-	-1335	-0-	8	1	1561	2	Y	5					35
							6	9									
*12	2852	X	1138	-0-	-1714	-0-	6	1	1123	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	66	1	2597	2	Y	12					20
							13	9									
02	2030	X	1880	-0-	-150	-0-	2	1	1867	2	Y	10					30
							11	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
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	116	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	114	1	2040	2	Y	-0-					-0-
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	132	1	2097	2	Y	-0-					-0-
*12	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	13	1	2236	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	2263	X	1909	-0-	-354	-0-	6	1	1903	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1882	-0-	-264	-0-	1	1	1881	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
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	159	1	2820	2	Y	1					8
							1	9									
10	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	134	1	2400	2	Y	3					11
							3	9									
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	150	1	2386	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
*12	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	14	1	2297	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*01	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	8	1	2281	2	Y	5					9
							6	9									
02	2378	N	2083	-0-	-295	-0-	1	1	2078	2	Y	4	8	1			5
							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
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	59	2	Y	2					5
							2	9									
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	558	N	516	-0-	-42	-0-	2	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	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
09	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	62	1	1193	2	Y	3					10
							3	9									
10	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	22	1	1127	2	Y	2					12
							2	9									
11	1590	N	1066	-0-	-524	-0-	5	1	1059	2	Y	2					14
							2	9									
*12	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	5	1	1043	2	Y	5	13	1			5
							6	9									
*01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	27	1	1075	2	Y	3					8
							3	9									
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1	1	1106	2	Y	5					13
							6	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	Y	8	6	1			10
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	Y	7	7	1			10
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8	7	1			11
*12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1201	2	9	9	Y	8	11	1			2
*01	1333	N	856	-0-	-477	-0-	848	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1247	N	718	-0-	-529	-0-	712	2	6	9	Y	5	5	1			3

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1332	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1440	2	2	9	Y	2	1	1			3
*12	1550	N	321	-0-	-1229	-0-	320	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
*01	3100	N	3487	-0-	387	387	3479	2	8	9	Y	7	4	1			3
*02	2900	N	4413	-0-	1513	1900	4403	2	10	9	Y	9	7	1			5

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	120	1	2324	2	Y	3					10
							3	9									
10	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	46	1	2461	2	Y	3					13
							3	9									
11	2820	X	2012	-0-	-808	-0-	4	1	2006	2	Y	2					15
							2	9									
*12	2914	X	1504	-0-	-1410	-0-	8	1	1493	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
*01	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	69	1	2709	2	Y	4					7
							4	9									
02	2378	X	2219	-0-	-159	-0-	3	1	2212	2	Y	4					11
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
*12	217	N	126	-0-	-91	-0-	125	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1039	2	7	9	Y	6	6	1			8
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	2	7	9	Y	6	6	1			8
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1013	2	9	9	Y	8	6	1			10
*12	1085	N	873	-0-	-212	-0-	865	2	8	9	Y	7	10	1			2
*01	1085	N	339	-0-	-746	-0-	337	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	986	N	921	-0-	-65	-0-	912	2	9	9	Y	8	5	1			4

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
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	15	1			23
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1987	2	17	9	Y	15	16	1	1	5	21
11	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1756	2	21	9	Y	19	14	1			26
*12	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1477	2	18	9	Y	16	17	1			4
*01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1847	2	25	9	Y	23	18	1			9
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	1669	2	25	9	Y	23	20	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
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1803	2	2	9	Y	2	1	1			3
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	7	1			1
*01	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1787	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1740	N	1034	-0-	-706	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					7
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2243	2	Y	4					11
							4	9									
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2128	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
*12	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	7	1	1197	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	8	1	2333	2	Y	6					9
							7	9									
*02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1	1	2095	2	Y	5	8	1			6
							6	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

09	1590	N	965	-0-	-625	-0-	948	2	17	9	Y	15	25	1			21
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1299	2	19	9	Y	17	15	1	1	5	22
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1524	2	28	9	Y	25	15	1			32
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1798	2	37	9	Y	34	30	1			9
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1607	2	37	9	Y	34	29	1			14
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	1469	2	36	9	Y	33	29	1			18

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
*12	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	2			Y	-0-	5	1			-0-
*01	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1635	-0-	-47	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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-	5	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2488	2	18	9	Y	16	11	1			18
10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1675	2	9	9	Y	8	13	1			13
11	2040	N	1162	-0-	-878	-0-	1153	2	9	9	Y	8	9	1			12
*12	2108	N	1056	-0-	-1052	-0-	1047	2	9	9	Y	8	11	1			2
*01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1633	2	14	9	Y	13	10	1			5
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	11	1			7

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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-	5	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 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
09	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					4
10	1488	N	404	-0-	-1084	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					4
11	1620	N	67	-0-	-1553	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	3	1			1
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	9	1	2725	2	Y	5					5
							6	9									
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1	1	1509	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	6	1			9
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2948	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2856	2	8	9	Y	7	5	1			10
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3030	2	10	9	Y	9	12	1			2
*01	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	2684	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	2842	X	2504	-0-	-338	-0-	2494	2	10	9	Y	9	7	1			5

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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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-	13	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 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
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-	3	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
10	527	N	275	-0-	-252	-0-	14	1	255	2	Y	5					26
							6	9									
11	510	N	254	-0-	-256	-0-	14	1	237	2	Y	3	22	1			7
							3	9									
*12	465	N	85	-0-	-380	-0-	77	2	8	9	Y	7	7	1			3
*01	279	N	208	-0-	-71	-0-	1	1	199	2	Y	7					10
							8	9									
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	9	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	89	1	1719	2	Y	6					23
							7	9									
10	2015	X	1689	-0-	-326	-0-	32	1	1651	2	Y	5					28
							6	9									
11	1950	X	1441	-0-	-509	-0-	6	1	1431	2	Y	4					32
							4	9									
*12	2015	X	1152	-0-	-863	-0-	6	1	1136	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
*01	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	45	1	1756	2	Y	11					20
							12	9									
02	1769	X	1315	-0-	-454	-0-	2	1	1303	2	Y	9					29
							10	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
09	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	120	1	2189	2	Y	2					22
							2	9									
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	178	1	3222	2	Y	18					40
							20	9									
11	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	157	1	2485	2	Y	10	33	1			17
							11	9									
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	17	1	2778	2	Y	49	29	1			23
							54	9									
*01	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	8	1	2411	2	Y	20					43
							22	9									
02	2987	X	2155	-0-	-832	-0-	1	1	2136	2	Y	16	38	1			21
							18	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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-	5	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	5	1			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	3	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	117	1	2080	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3120	-0-	20	20	161	1	2959	2	Y	-0-					-0-
11	2630	N	2610	-0-	-20	-0-	155	1	2455	2	Y	-0-					-0-
*12	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	14	1	2259	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	8	1	2407	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	2261	-0-	-59	-0-	1	1	2260	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1373	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3071	2	13	9	Y	12	6	1			14
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	10	1			14
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1854	2	13	9	Y	12	14	1			3
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	Y	13	11	1			5
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	11	1			7

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	3	1			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1489	2	28	9	Y	25	19	1			29
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	Y	27	20	1	1	5	35
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1457	2	28	9	Y	25	24	1			36
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1622	2	36	9	Y	33	29	1			9
*01	1984	N	1216	-0-	-768	-0-	1187	2	29	9	Y	26	24	1			11
02	1450	N	1308	-0-	-142	-0-	1274	2	34	9	Y	31	25	1			17

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
09	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2329	2	26	9	Y	24	19	1			28
10	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2500	2	21	9	Y	19	19	1	1	5	27
11	2280	X	1725	-0-	-555	-0-	1702	2	23	9	Y	21	19	1			29
*12	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	47	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
*01	2511	X	35	-0-	-2476	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	22	-0-	-1660	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	159	1	2838	2	Y	2					34
							2	9									
10	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	152	1	2737	2	Y	15					49
							17	9									
11	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	125	1	2103	2	Y	12	41	1			20
							13	9									
*12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	17	1	2771	2	Y	49	29	1			23
							54	9									
*01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	10	1	2946	2	Y	25					48
							28	9									
02	2900	X	2436	-0-	-464	-0-	1	1	2415	2	Y	18	42	1			24
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	1			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	130	1	2334	2	Y	7					31
							8	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	130	1	2340	2	Y	11					42
							12	9									
11	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	151	1	2423	2	Y	9	35	1			16
							10	9									
*12	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	15	1	2471	2	Y	38	23	1			18
							42	9									
*01	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	7	1	2060	2	Y	15					33
							17	9									
02	2494	N	2101	-0-	-393	-0-	1	1	2085	2	Y	14	29	1			18
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
*12	186	X	98	-0-	-88	-0-	1	1	96	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*01	279	X	177	-0-	-102	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	23	-0-	-325	-0-	23	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. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	1					5
							1	9									
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	14	1	237	2	Y	2					7
							2	9									
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	6	1	97	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	24	16	1			11
							26	9									
*01	248	N	138	-0-	-110	-0-	132	2	6	9	Y	5					16
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	14	1			5

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. (I) GAS 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	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-	5	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. (I) GAS 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	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	213	1	3832	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	211	1	3827	2	Y	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	240	1	3847	2	Y	-0-					-0-
*12	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	25	1	4106	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	14	1	4064	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3505	-0-	-439	-0-	2	1	3503	2	Y	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 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
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	2	31	9	Y	28	20	1			32
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2890	2	24	9	Y	22	22	1	1	5	31
11	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2223	2	25	9	Y	23	21	1			33
*12	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2720	2	34	9	Y	31	28	1			8
*01	2759	N	808	-0-	-1951	-0-	797	2	11	9	Y	10	14	1			4
02	2175	N	208	-0-	-1967	-0-	205	2	3	9	Y	3	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	1					3
							1	9									
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					7
*12	124	N	58	-0-	-66	-0-	57	2	1	9	Y	1	13	1			1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	210	2	2	9	Y	2					3

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2523	-0-	-747	-0-	2521	2	2	9	N	2	2	1			2
10	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	2675	2	3	9	N	3	2	1			3
11	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2898	2	3	9	N	3	2	1			4
*12	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	2733	2	3	9	N	3	7	1			1
*01	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	2520	2	2	9	N	2	2	1			1
02	2813	X	2486	-0-	-327	-0-	2484	2	2	9	N	2	2	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	19	1	365	2	N	3					30
							3	9									
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	11	1	414	2	N	10					40
							11	9									
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	1	1	352	2	N	6					46
							7	9									
*12	403	N	164	-0-	-239	-0-	1	1	160	2	N	3	13	1			3
							3	9									
*01	434	N	208	-0-	-226	-0-	5	1	200	2	N	3					6
							3	9									
02	348	N	167	-0-	-181	-0-	164	2	3	9	N	3					9

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	490	-0-	-1910	-0-	483	2	7	9	N	6	11	1			9
10	1085	N	618	-0-	-467	-0-	610	2	8	9	N	7	6	1			10
11	840	N	348	-0-	-492	-0-	341	2	7	9	N	6	7	1			9
*12	496	N	271	-0-	-225	-0-	265	2	6	9	N	5	9	1			1
*01	620	N	227	-0-	-393	-0-	221	2	6	9	N	5	4	1			2
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	198	2	4	9	N	4	4	1			2

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
09	10350	X	10052	-0-	-298	-0-	1	1	10044	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	10323	X	9980	-0-	-343	-0-	9974	2	6	9	Y	5	5	1			7
11	10230	X	9249	-0-	-981	-0-	9241	2	8	9	Y	7	5	1			9
*12	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11224	2	9	9	Y	8	11	1			2
*01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10666	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	9715	X	8820	-0-	-895	-0-	8811	2	9	9	Y	8	7	1			4

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	10935	-0-	-975	-0-	1	1	10934	2	Y	-0-					-0-
10	12121	X	10854	-0-	-1267	-0-	10854	2			Y	-0-					-0-
11	10950	X	10327	-0-	-623	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
*12	11315	X	10339	-0-	-976	-0-	10339	2			Y	-0-	5	1			-0-
*01	11315	X	10783	-0-	-532	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
02	10585	X	9751	-0-	-834	-0-	9751	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	3625	2	8	9	N	7	6	1			9
10	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3543	2	7	9	N	6	6	1			9
11	3870	X	3364	-0-	-506	-0-	3355	2	9	9	N	8	6	1			11
*12	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	3660	2	10	9	N	9	12	1			2
*01	3999	X	3367	-0-	-632	-0-	3356	2	11	9	N	10	8	1			4
02	3509	X	3078	-0-	-431	-0-	3068	2	10	9	N	9	8	1			5

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					139
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	40	1	1209	2	Y	-0-					139
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	Y	16					155
							18	9									
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	Y	-0-					155
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	2	Y	-0-					155
02	DLQ G-10		821	-0-	821	821	34	1	787	2	Y	-0-					155

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	60	1	3538	2	N	-0-					124
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	62	1	4070	2	N	1	1	8			124
							1	9									
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	60	1	3942	2	N	-0-					124
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	62	1	4259	2	N	2	2	8			124
							2	9									
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	62	1	3735	2	N	11					135
							12	9									
*02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	58	1	3635	2	N	-0-					135

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					73
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	N	-0-					73
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1513	2	N	-0-					73
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					73
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	17					90
							19	9									
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	58	1	1358	2	N	-0-					90

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
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	2	N	10	1	8			209
							11	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	2	N	-0-	179	1			30
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	62	1	1503	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	2	N	-0-					30
02	1334	N	692	-0-	-642	-0-	58	1	634	2	N	-0-					30

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
09	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	60	1	1454	2	N	-0-					94
10	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	62	1	1158	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	2	N	-0-					94
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	62	1	1458	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	N	-0-					94
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	N	-0-					94

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
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2054	2	N	5					70
							6	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2118	2	N	-0-					70
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	60	1	2309	2	N	-0-					70
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	12					82
							13	9									
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	58	1	1424	2	N	-0-					82
02	1392	N	1272	-0-	-120	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					82

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
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	60	1	2309	2	N	-0-					27
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	62	1	2649	2	N	-0-					27
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	2	N	-0-					27
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	-0-					27
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	62	1	2355	2	N	-0-					27
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	2	N	10					145
							11	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	62	1	2154	2	N	5					150
							6	9									
11	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	60	1	1851	2	N	12					162
							13	9									
12	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	62	1	1868	2	N	14	1	8			175
							15	9									
01	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	62	1	1942	2	N	7					182
							8	9									
02	1856	N	1810	-0-	-46	-0-	58	1	1724	2	N	25	169	1			38
							28	9									

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
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	2	N	-0-					60
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	2					62
							2	9									
11	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	60	1	2365	2	N	8					70
							9	9									
12	2697	N	2202	-0-	-495	-0-	62	1	2140	2	N	-0-					70
01	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	62	1	2231	2	N	30					100
							33	9									
02	2349	N	2247	-0-	-102	-0-	58	1	2189	2	N	-0-					100

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
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	40	1	1421	2	N	-0-					78
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					78
11	930	N	545	-0-	-385	-0-	10	1	535	2	N	-0-					78
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-					78
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	774	2	N	-0-					78
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	2	N	-0-					56
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	N	-0-					56
11	1650	N	958	-0-	-692	-0-	60	1	898	2	N	-0-					56
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					56
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					56
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	58	1	859	2	N	-0-					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
09	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	24	1	1983	2	N	-0-					84
10	3100	N	3629	-0-	529	529	62	1	3567	2	N	-0-					84
11	3000	N	2587	-0-	-413	116	60	1	2527	2	N	-0-					84
12	2639	N	2523	-0-	-116	-0-	62	1	2461	2	N	-0-					84
01	2108	X	2003	-0-	-105	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					84
02	1972	X	1918	-0-	-54	-0-	58	1	1860	2	N	-0-					84

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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-					35
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	N	-0-					35
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					35
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					35
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	N	-0-					35
02	1334	N	697	-0-	-637	-0-	42	1	655	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	2	N	-0-					21
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	2	N	-0-					21
11	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					21
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	62	1	1902	2	N	-0-					21
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	-0-					21
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	2083	2	N	-0-					21

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
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	60	1	2796	2	N	3					40
							3	9									
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	62	1	2786	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	58	1	2397	2	N	-0-					40
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	2	N	-0-					40
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	2	N	13					53
							14	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	126	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					10
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					10
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	60	1	2481	2	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	62	1	2305	2	N	-0-					10
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	62	1	1860	2	N	-0-					10
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	58	1	1819	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					75
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					75
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					75
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	-0-					75
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	Y	-0-					75
02	DLQ G-10		725	-0-	725	725	20	1	705	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1941	2	N	-0-					175
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	62	1	2195	2	N	-0-					175
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	2	N	-0-					175
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	62	1	1788	2	N	-0-					175
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					175
02	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	58	1	1570	2	N	-0-					175

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	12	1	805	2	N	-0-					155
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					155
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	2	N	-0-					155
12	837	N	336	-0-	-501	-0-	6	1	330	2	N	-0-					155
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	N	-0-					155
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					155

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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	45	1			147
10	403	N	261	-0-	-142	-0-	6	1	255	2	N	-0-					147
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	N	-0-					147
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					147
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					147
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	12	1	361	2	N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 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
09	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	106	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	90	1	2453	2	Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	88	1	2292	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					22
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	-0-					22
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					22
12	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					22
01	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	56	1	992	2	N	-0-					22
02	1334	N	1155	-0-	-179	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	2	N	-0-					28
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	N	103					131
							113	9									
11	1530	N	705	-0-	-825	-0-	60	1	645	2	N	-0-					131
12	1085	N	716	-0-	-369	-0-	26	1	604	2	N	78	179	1			30
							86	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	50					80
							55	9									
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	59					139
							65	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	4					103
							4	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	3					106
							3	9									
11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	60	1	1000	2	N	-0-					106
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	62	1	1072	2	N	1	1	8			106
							1	9									
01	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					106
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	N	-0-					106

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
09	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	144	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	129	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	128	1	3371	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	127	1	3283	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	138	1	3366	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	131	1	3186	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	60	1	2697	2	N	-0-					21
10	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	62	1	2165	2	N	-0-					21
11	2280	X	2110	-0-	-170	-0-	60	1	2050	2	N	-0-					21
12	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					21
01	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	62	1	1901	2	N	1					22
							1	9									
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58	1	2015	2	N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	N	8					43
							9	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	2	N	52	1	8			94
							57	9									
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					94
12	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	50	1	1274	2	N	-0-					94
01	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					94
02	1566	N	905	-0-	-661	-0-	34	1	871	2	N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	2	N	-0-					139
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1837	2	N	-0-					139
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1598	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					139
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	-0-					139
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	N	-0-					139

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
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	60	1	2349	2	N	-0-					28
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-					28
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-					28
12	2480	N	1433	-0-	-1047	-0-	62	1	1370	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	62	1	1794	2	N	-0-					28
02	1885	N	1630	-0-	-255	-0-	58	1	1572	2	N	-0-					28

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
09	1687	N	1115	-0-	-572	-0-	36	1	1079	2	N	-0-					32
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	N	-0-					32
11	1710	X	1281	-0-	-429	-0-	38	1	1243	2	N	-0-					32
12	1767	X	1144	-0-	-623	-0-	36	1	1108	2	N	-0-					32
01	1767	X	1212	-0-	-555	-0-	42	1	1170	2	N	-0-					32
02	1479	X	1019	-0-	-460	-0-	40	1	979	2	N	-0-					32

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
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	84	1	2266	2	Y	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	87	1	2280	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1986	-0-	1986	1986	79	1	1907	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
09	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	63	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	76	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	85	1	2217	2	Y	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	87	1	2110	2	Y	-0-					-0-

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
09	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	19	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
01	2139	N	1656	-0-	-483	-0-	17	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	17	1	1640	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
09	960	N	811	-0-	-149	-0-	8	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	7	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	6	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	6	1	624	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	7	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		780	-0-	780	780	8	1	772	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	4	15	1			32
							4	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	8					40
							9	9									
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	8					48
							9	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	255	3	Y	8					56
							9	9									
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	276	3	Y	8					64
							9	9									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	270	3	Y	12					76
							13	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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	58	1	379	3	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	-0-					-0-

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
09	990	N	831	-0-	-159	-0-	51	1	780	3	Y	-0-					23
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	3	Y	-0-					23
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					23
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	121	1	978	3	Y	-0-					23
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	106	1	838	3	Y	-0-					23
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	900	3	Y	-0-					23

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
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	N	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	175	1	702	2	N	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	174	1	700	2	N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	157	1	625	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	42	1	884	2	N	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	199	1	801	2	N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	179	1	715	2	N	-0-					-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	173	1	693	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					87
10	713	N	546	-0-	-167	-0-	37	1	509	3	Y	-0-					87
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	39	1	614	3	Y	-0-					87
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	86	1	576	3	Y	-0-					87
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	3	Y	-0-					87
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	484	3	Y	10					97
							11	9									

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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					37
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	3	Y	-0-	52	1			4
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	54	1	750	3	Y	-0-					4
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	44	1	697	3	Y	-0-					4
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	111	1	619	3	Y	-0-					4
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	109	1	589	3	Y	-0-					4
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					4

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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	850	3	Y	-0-	49	1			9
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	59	1	826	3	Y	-0-					9
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	51	1	801	3	Y	-0-					9
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	132	1	732	3	Y	-0-					9
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	132	1	720	3	Y	-0-					9
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	640	3	Y	-0-					9

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
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	3	Y	-0-					135
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	53	1	741	3	Y	-0-					135
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	48	1	763	3	Y	-0-					135
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	115	1	742	3	Y	-0-					135
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	122	1	773	3	Y	-0-					135
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	72	172	1			35
							79	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y	13					120
							14	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	3	Y	18					138
							20	9									
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	3	Y	5					143
							6	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	165	1	1250	3	Y	3					146
							3	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	171	1	1258	3	Y	3					149
							3	9									
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	3	Y	45	171	1			23
							50	9									

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
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5					71
							6	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	Y	-0-					71
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					71
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	3	Y	-0-					71
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	88	1	560	3	Y	-0-					71
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	52					123
							57	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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					43
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					43
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					43
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	3	Y	-0-					43
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	Y	-0-					43
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	Y	42					85
							46	9									

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
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					74
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	809	3	Y	-0-					74
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	Y	-0-					74
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	714	3	Y	-0-					74
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	3	Y	-0-					74
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	3					77
							3	9									

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
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-	61	1			10
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	3	Y	-0-					10
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1100	3	Y	-0-					10
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	186	1	1028	3	Y	-0-					10
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	189	1	1023	3	Y	-0-					10
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	181	1	990	3	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	3					165
							3	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	759	3	Y	2					167
							2	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	2					169
							2	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	712	3	Y	7					176
							8	9									
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	88	1	686	3	Y	-0-					176
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	736	3	Y	2					178
							2	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

09	690	N	604	-0-	-86	-0-	603	2	1	9	N	1					464
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4	139	1			329
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	553	2	2	9	N	2					331
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	591	2	1	9	N	1					332
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	635	2	2	9	N	2					334
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					335

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

09	540	X	204	-0-	-336	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	162	-0-	-396	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	178	-0-	-362	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	243	-0-	-222	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	144	1	1248	2	N	-0-					489
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					489
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

09	1050	X	359	-0-	-691	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	837	X	286	-0-	-551	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	810	X	314	-0-	-496	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	837	X	428	-0-	-409	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	441	-0-	-303	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

09	540	X	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	14	-0-	-544	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	16	-0-	-524	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
09	540	N	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

09	540	X	28	-0-	-512	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	22	-0-	-536	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	24	-0-	-516	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

09	750	X	306	-0-	-444	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	246	-0-	-467	-0-	243	2	3	9	Y	3					3
11	690	X	266	-0-	-424	-0-	266	2			Y	-0-					3
12	713	X	365	-0-	-348	-0-	365	2			Y	-0-					3
01	620	X	376	-0-	-244	-0-	376	2			Y	-0-					3
*02	261	N	114	-0-	-147	-0-	114	2			Y	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	60	1	1281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	1207	-0-	-11	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	131	1	2775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	133	1	2824	2	Y	-0-					1
11	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	128	1	2805	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	143	1	2979	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	131	1	2812	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2842	X	2702	-0-	-140	-0-	127	1	2574	2	Y	1					1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	147	1	3129	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	152	1	3211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	131	1	2873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	141	1	2946	2	Y	1					2
							1	9									
01	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	142	1	3031	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3132	X	3062	-0-	-70	-0-	144	1	2916	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	123	1	301	2	N	-0-					90
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	135	1	365	2	N	-0-					90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	333	2	N	-0-					90
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	121	1	321	2	N	41					131
							45	9									
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	108	1	263	2	N	8					139
							9	9									
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	128	1	281	2	N	-0-					139

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	154	1	3253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	146	1	3214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	153	1	3188	2	Y	2					2
							2	9									
01	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	146	1	3130	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3248	X	3121	-0-	-127	-0-	147	1	2972	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	116	1	2473	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	106	1	2242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2670	N	2194	-0-	-476	-0-	93	1	2046	2	Y	50	1	1	49	8	1
							55	9									
12	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	109	1	2284	2	Y	-0-					1
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	120	1	2570	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	117	1	2380	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	41	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	856	-0-	-136	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
11	990	N	840	-0-	-150	-0-	37	1	803	2	Y	-0-	1	1			1
12	1457	N	965	-0-	-492	-0-	44	1	920	2	Y	1					2
							1	9									
01	1178	N	940	-0-	-238	-0-	42	1	896	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3074	2	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	144	1	3055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	131	1	2879	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	134	1	2809	2	Y	1					2
							1	9									
01	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	129	1	2763	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2987	X	2687	-0-	-300	-0-	126	1	2559	2	Y	2	1	1			2
							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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	437	-0-	-253	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	359	-0-	-292	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	346	-0-	-89	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	163	1	3452	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
10	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	161	1	3408	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	157	1	3441	2	Y	-0-	1	1			1
12	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	159	1	3329	2	Y	1					2
							1	9									
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	158	1	3374	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3422	X	2873	-0-	-549	-0-	135	1	2737	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	1					2
							1	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	81	1	1745	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1943	N	1716	-0-	-227	-0-	81	1	1632	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	76	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	67	1	1417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1076	-0-	-691	-0-	49	1	1026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1488	N	463	-0-	-1025	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	298	-0-	-340	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

09	570	N	563	-0-	-7	-0-	25	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	26	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					1
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	23	1	500	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	23	1	462	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	150	1	573	2	Y	-0-					58
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	154	1	605	2	Y	-0-					58
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	867	2	Y	-0-					58
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	164	1	774	2	Y	-0-					58
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	179	1	506	2	Y	-0-					58
02	725	N	516	-0-	-209	-0-	133	1	383	2	Y	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	289	-0-	-251	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3672	-0-	572	572	166	1	3506	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3173	-0-	173	745	138	1	3035	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3156	-0-	56	801	144	1	3012	2	Y	-0-					-0-
01	3471	X	2670	-0-	-801	-0-	119	1	2551	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2618	-0-	-543	-0-	123	1	2495	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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	45	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	45	1	965	2	Y	-0-					-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	Y	1					10
							1	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	68	1	344	2	Y	-0-					10
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	63	1	269	2	Y	-0-					10
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	329	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	1	342	2	Y	3					17
							3	9									
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	Y	-0-					17

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		157	-0-	157	212	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		21	-0-	21	233	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	335	X	102	-0-	-233	-0-	5	1	97	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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	1	1	20	2	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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	134	1	2847	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	138	1	2927	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	135	1	2960	2	Y	-0-	1	1			1
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	144	1	3020	2	Y	1					2
							1	9									
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	139	1	2972	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2958	X	2881	-0-	-77	-0-	135	1	2744	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

09	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

09	900	N	525	-0-	-375	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	57	1	1221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	59	1	1262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	57	1	1249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	55	1	1176	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1160	N	1078	-0-	-82	-0-	51	1	1026	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	2670	N	2307	-0-	-363	-0-	104	1	2203	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2728	N	2127	-0-	-601	-0-	96	1	2030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2148	-0-	-462	-0-	93	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	101	1	2113	2	Y	1					1
							1	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2088	N	2040	-0-	-48	-0-	96	1	1943	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	2	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
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	120	1	2557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	2586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1	2645	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	114	1	2387	2	Y	1					2
							1	9									
01	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	117	1	2508	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	119	1	2420	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	1					1
							1	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1189	N	1059	-0-	-130	-0-	50	1	1008	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	128	1	2709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	129	1	2743	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	124	1	2735	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	129	1	2691	2	Y	1					1
							1	9									
01	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	122	1	2612	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	134	1	2717	2	Y	1					1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	75	1	1600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	71	1	1568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1672	2	Y	1					1
							1	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	139	1	2962	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	151	1	3196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	142	1	3120	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	152	1	3185	2	Y	-0-					1
01	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	147	1	3155	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	3132	X	2895	-0-	-237	-0-	136	1	2758	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

09	3660	X	3025	-0-	-635	-0-	136	1	2887	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	169	1	3570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	158	1	3483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	164	1	3437	2	Y	1					2
							1	9									
01	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	133	1	2846	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3509	X	3382	-0-	-127	-0-	159	1	3221	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	163	1	1132	2	Y	11	32	1			4
							12	9									
10	2356	X	1146	-0-	-1210	-0-	145	1	1000	2	Y	1					5
							1	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	399	1	2922	2	Y	-0-					5
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	392	1	3051	2	Y	10					15
							11	9									
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	279	1	2502	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	356	1	3143	2	Y	1					15
							1	9									

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
09	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	162	1	3443	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	167	1	3539	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	157	1	3464	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	149	1	3113	2	Y	1					2
							1	9									
01	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	112	1	2401	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	3393	X	2461	-0-	-932	-0-	116	1	2343	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		264	-0-	264	264	12	1	252	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
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	43	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					30
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	-0-	28	1			2
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	44	1	913	2	Y	1					3
							1	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	5					8
							6	9									
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	42	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	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
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	76	1	1604	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	79	1	1667	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	69	1	1515	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	74	1	1589	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1664	2	Y	-0-					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	N	2425	-0-	-515	-0-	109	1	2314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	111	1	2362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	103	1	2263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	114	1	2376	2	Y	-0-					1
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	113	1	2413	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	114	1	2304	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	85	1	1811	2	Y	-0-					1
11	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	79	1	1729	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2108	2	Y	1					1
							1	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	85	1	1821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1736	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	27	1	541	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
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	125	-0-	-216	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	280	1	676	2	N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	287	1	763	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	271	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	280	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	299	1	732	2	N	-0-					-0-
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	283	1	602	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	158	1	3364	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	164	1	3471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	154	1	3376	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					1
01	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	161	1	3435	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3422	X	3394	-0-	-28	-0-	160	1	3233	2	Y	1	1	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

09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	76	1	1620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	72	1	1575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	79	1	1681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

09	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	83	1	1768	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	86	1	1813	2	Y	-0-					30
11	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-	28	1			2
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	1					3
							1	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1845	2	Y	5					8
							6	9									
02	1769	N	1722	-0-	-47	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					8

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

09	960	N	895	-0-	-65	-0-	40	1	854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	40	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	39	1	844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	172	1	1186	2	Y	11	28	1			4
							12	9									
10	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	196	1	1368	2	Y	-0-					4
11	1740	X	1628	-0-	-112	-0-	195	1	1433	2	Y	-0-					4
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	196	1	1533	2	Y	10					14
							11	9									
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	299	1	2681	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	264	1	2315	2	Y	-0-					14

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
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	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
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	107	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	106	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	115	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	126	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	120	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	69	1	153	2	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
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	104	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	108	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	101	1	2220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	106	1	2216	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	95	1	2027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2233	N	1942	-0-	-291	-0-	91	1	1849	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	112	1	2472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	116	1	2425	2	Y	1					2
							1	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	107	1	2285	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2494	N	2238	-0-	-256	-0-	105	1	2129	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2618	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	116	1	2446	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	121	1	2661	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	134	1	2808	2	Y	1					3
							1	9									
01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	133	1	2836	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	130	1	2636	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	150	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	156	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	154	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	166	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	163	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	152	1	700	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
09	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	45	1	963	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	54	1	1138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	44	1	968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	45	1	934	2	Y	-0-					1
01	1178	N	970	-0-	-208	-0-	43	1	927	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	42	1	854	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
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	253	1	1282	2	Y	3	2	8			19
							3	9									
10	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	247	1	1198	2	Y	2	19	1	2	8	-0-
							2	9									
11	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	240	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	258	1	1229	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	252	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1348	-0-	-15	-0-	240	1	1108	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 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
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	Y	1					2
							1	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1247	N	1203	-0-	-44	-0-	56	1	1144	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	97	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	94	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	99	1	463	2	Y	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	93	1	431	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	284	1	1954	2	Y	10	31	1			4
							11	9									
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	338	1	2409	2	Y	-0-					4
11	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	176	1	1278	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	338	1	2720	2	Y	10					15
							11	9									
01	3100	N	4493	-0-	1393	1393	447	1	4045	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*02	4748	X	3355	-0-	-1393	-0-	338	1	3017	2	Y	-0-					14

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	146	1 2 9	3092	2	Y	2	3	1			1
10	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	148	1 1 9	3144	2	Y	1	1	1			1
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	3248	2	Y	4	4	1			1
12	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	148	1 2 9	3097	2	Y	2					3
01	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	149	1 1 9	3187	2	Y	1	3	1			1
02	3277	X	3116	-0-	-161	-0-	146	1 6 9	2964	2	Y	5	3	1			3

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1 1 9	1065	2	Y	1					19
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	221	1 9 9	1076	2	Y	8	24	1			3
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	208	1 9 9	1004	2	Y	8					11
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	218	1 7 9	1040	2	Y	6					17
01	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	221	1 9 9	1036	2	Y	8	23	1			2
02	1189	N	1140	-0-	-49	-0-	202	1 6 9	932	2	Y	5					7

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	75	1 1 9	1653	2	Y	1	1	1			-0-
12	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	80	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	75	1	1602	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1389	-0-	-293	-0-	65	1	1324	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	86	1 2 9	1820	2	Y	2	2	1			1
10	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	90	1 1 9	1905	2	Y	1	1	1			1
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1930	2	Y	1	1	1			1
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1955	2	Y	1					2
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1911	2	Y	2	3	1			1
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1801	2	Y	2	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	544	1 9	2761	2	Y	1					38
10	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	574	1 9	2794	2	Y	18	48	1	2	8	6
11	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	572	1 9	2753	2	Y	15					21
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	575	1 9	2748	2	Y	12					33
01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	573	1 9	2687	2	Y	20	47	1			6
02	3132	X	3106	-0-	-26	-0-	550	1 9	2546	2	Y	9					15

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	121	1 9	2562	2	Y	2	1	1			1
10	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	114	1	2421	2	Y	-0-					1
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	111	1 9	2434	2	Y	1	1	1			1
12	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	115	1	2402	2	Y	-0-					1
01	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	117	1 9	2503	2	Y	1	2	1			-0-
02	2465	N	2226	-0-	-239	-0-	105	1 9	2120	2	Y	1					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	115	1 9	2436	2	Y	2	2	1			1
10	2945	N	2732	-0-	-213	-0-	123	1 9	2608	2	Y	1	1	1			1
11	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	114	1	2501	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	111	1 9	2322	2	Y	1					1
01	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	108	1 9	2305	2	Y	2	2	1			1
02	2523	N	1859	-0-	-664	-0-	87	1 9	1771	2	Y	1					2

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
09	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	133	1 9	2834	2	Y	2	2	1			1
10	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	137	1 9	2892	2	Y	1	1	1			1
11	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	129	1 9	2841	2	Y	1	1	1			1
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	151	1	3158	2	Y	-0-					1
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	156	1 9	3330	2	Y	3	3	1			1
02	2871	X	2534	-0-	-337	-0-	119	1 9	2413	2	Y	2	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	60	1	1269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	54	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	59	1	1228	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	59	1	1256	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2133	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					1
11	2190	X	1690	-0-	-500	-0-	73	1	1617	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2325	X	1393	-0-	-932	-0-	63	1	1329	2	Y	1					1
							1	9									
01	2325	X	1823	-0-	-502	-0-	81	1	1740	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	134	1	2842	2	Y	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	135	1	2863	2	Y	-0-					-0-
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	129	1	2837	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3402	-0-	302	302	155	1	3246	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	N	3427	-0-	327	629	153	1	3274	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2900	N	2849	-0-	-51	578	134	1	2713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	107	1	2274	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	98	1	2071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2400	N	2155	-0-	-245	-0-	94	1	2060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	102	1	2132	2	Y	1					2
							1	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1	2204	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	99	1	1999	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	95	1	2022	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	85	1	1800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	83	1	1835	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	Y	1					1
							1	9									
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2059	X	1852	-0-	-207	-0-	87	1	1763	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2813	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	134	1	2836	2	Y	-0-					30
11	3000	N	3339	-0-	339	339	145	1	3194	2	Y	-0-	28	1			2
12	3100	N	3043	-0-	-57	282	139	1	2903	2	Y	1					3
							1	9									
01	3100	N	2932	-0-	-168	114	131	1	2797	2	Y	4					7
							4	9									
02	3161	X	2586	-0-	-575	-0-	122	1	2464	2	Y	-0-					7

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	90	1	1912	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3162	X	1825	-0-	-1337	-0-	82	1	1741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3060	X	1647	-0-	-1413	-0-	72	1	1574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	1886	-0-	-1245	-0-	86	1	1800	2	Y	-0-					1
01	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	83	1	1769	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	82	1	1661	2	Y	-0-					1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1840	-0-	-1100	-0-	82	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	113	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2602	-0-	-938	-0-	113	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	110	1	2318	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	101	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2403	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 #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2915	2	Y	2	3	1			1
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	3020	2	Y	1	1	1			1
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	128	1 1 9	2825	2	Y	1	1	1			1
12	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	141	1 1 9	2949	2	Y	1					2
01	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	129	1 4 9	2758	2	Y	4	4	1			2
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	2847	2	Y	4	2	1			4

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	67	1 1 9	1430	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	63	1 1 9	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	62	1 1 9	1364	2	Y	1	1	1			-0-
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	69	1 1 9	1433	2	Y	1					1
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1424	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1392	N	1388	-0-	-4	-0-	65	1 1 9	1322	2	Y	1					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	77	1 2 9	1634	2	Y	2	3	1			1
10	2232	X	1235	-0-	-997	-0-	56	1 1 9	1178	2	Y	1	1	1			1
11	2160	X	1359	-0-	-801	-0-	59	1 1 9	1299	2	Y	1	1	1			1
12	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-					1
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2282	2	Y	3	3	1			1
*02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2095	2	Y	3	2	1			2

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2318	2	Y	1	3	1			-0-
10	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	105	1 1 9	2218	2	Y	1	1	1			-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2388	2	Y	1	1	1			-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2412	2	Y	2					2
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	103	1 1 9	2200	2	Y	1	2	1			1
02	2204	N	2188	-0-	-16	-0-	103	1 3 9	2082	2	Y	3	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	114	1	2422	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	117	1	2470	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	102	1	2241	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	120	1	2502	2	Y	2					3
							2	9									
01	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	107	1	2290	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	109	1	2217	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	97	1	2061	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	101	1	2148	2	Y	-0-					30
11	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	96	1	2113	2	Y	-0-	28	1			2
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	105	1	2201	2	Y	1					3
							1	9									
01	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	95	1	2032	2	Y	4					7
							4	9									
02	2146	N	1969	-0-	-177	-0-	93	1	1876	2	Y	-0-					7

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
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	121	1	2572	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	125	1	2653	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	116	1	2553	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	122	1	2543	2	Y	1					4
							1	9									
01	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	116	1	2481	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	2581	N	2444	-0-	-137	-0-	115	1	2325	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

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
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					-0-
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1641	-0-	-399	-0-	71	1	1569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	86	1	1792	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	1619	-0-	-489	-0-	72	1	1546	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	51	1	1073	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	134	1	2837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	112	1	2451	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	2	Y	1					2
							1	9									
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	104	1	2234	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	2084	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	616	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	631	2	Y	3					4
							3	9									
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	27	1	597	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	627	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	2					5
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	141	1	970	2	Y	10	30	1			4
							11	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	158	1	1104	2	Y	-0-					4
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	145	1	1065	2	Y	-0-					4
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	142	1	1106	2	Y	10					14
							11	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	167	1	1501	2	Y	1					15
							1	9									
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					15

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
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	436	1	3027	2	Y	11	32	1			4
							12	9									
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	355	1	2497	2	Y	1					5
							1	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	349	1	2562	2	Y	-0-					5
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	336	1	2626	2	Y	10					15
							11	9									
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	421	1	3766	2	Y	3	2	1			16
							3	9									
*02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	533	1	4679	2	Y	2	1	1			17
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	130	1	2767	2	Y	-0-					22
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	142	1	3008	2	Y	-0-					22
11	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	131	1	2882	2	Y	-0-					22
12	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-					22
01	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	142	1	3028	2	Y	-0-					22
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	146	1	2960	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	46	1	973	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					1
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	94	1	1907	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	155	1	3298	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	153	1	3250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3390	X	2976	-0-	-414	-0-	129	1	2845	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	154	1	3230	2	Y	1					3
							1	9									
01	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	138	1	2942	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	3335	X	2758	-0-	-577	-0-	129	1	2627	2	Y	2	1	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 #: 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
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	153	1	3261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	154	1	3273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	145	1	3188	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	159	1	3323	2	Y	1					1
							1	9									
01	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	117	1	2515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3277	X	1878	-0-	-1399	-0-	88	1	1789	2	Y	1					2
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	69	1	1474	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	71	1	1509	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2130	N	1546	-0-	-584	-0-	67	1	1477	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	60	1	1249	2	Y	1					3
							1	9									
01	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	52	1	1111	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1450	N	1122	-0-	-328	-0-	53	1	1068	2	Y	1					1
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	898	-0-	-262	-0-	42	1	856	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
09	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	125	1	2662	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	128	1	2703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	118	1	2597	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	130	1	2718	2	Y	1					2
							1	9									
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	125	1	2675	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	122	1	2478	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	75	1	1598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	83	1	1744	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	N	1043	-0-	-727	-0-	45	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	52	1	1094	2	Y	1					1
							1	9									
01	1829	N	1221	-0-	-608	-0-	55	1	1166	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2641	X	2517	-0-	-124	-0-	113	1	2403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1	2710	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	120	1	2642	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2139	X	1927	-0-	-212	-0-	87	1	1839	2	Y	1					1
							1	9									
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	2352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2088	X	1631	-0-	-457	-0-	77	1	1554	2	Y	-0-					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2727	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	132	1	2800	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	123	1	2693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	120	1	2517	2	Y	1					2
							1	9									
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	128	1	2739	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2726	N	2668	-0-	-58	-0-	125	1	2541	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2374	-0-	-206	-0-	107	1	2267	2	Y	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2459	2	Y	-0-					-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1	2645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	113	1	2359	2	Y	1					1
							1	9									
01	2573	N	2099	-0-	-474	-0-	94	1	2004	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2668	N	2137	-0-	-531	-0-	100	1	2035	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3621	-0-	-159	-0-	163	1	3454	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	156	1	3296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	149	1	3278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	163	1	3404	2	Y	2					3
							2	9									
01	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	162	1	3464	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	154	1	3119	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	102	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	93	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	82	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	89	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	106	1	2258	2	Y	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	132	1	2795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3069	N	2888	-0-	-181	-0-	130	1	2757	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	122	1	2682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	129	1	2697	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	126	1	2691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2726	X	2644	-0-	-82	-0-	124	1	2518	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	893	2	Y	-0-					-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	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 #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	126	1	2683	2	Y	5	26	1			6
							6	9									
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	125	1	2641	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	2880	N	2684	-0-	-196	-0-	117	1	2566	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	2914	N	2867	-0-	-47	-0-	131	1	2735	2	Y	1					7
							1	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	123	1	2641	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1894	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	94	1	1998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	68	1	1489	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	N	1225	-0-	-728	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	47	1	1016	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	84	1	1785	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	85	1	1811	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	79	1	1746	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	84	1	1753	2	Y	1					2
							1	9									
01	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	83	1	1766	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	80	1	1614	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	83	1	1779	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	98	1	2146	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					1
01	2511	N	1870	-0-	-641	-0-	83	1	1784	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2175	N	874	-0-	-1301	-0-	41	1	832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	59	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	72	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1572	2	Y	1					1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	164	1	3472	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	159	1	3368	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	4290	X	3135	-0-	-1155	-0-	136	1	2996	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	4433	X	3153	-0-	-1280	-0-	143	1	3008	2	Y	2					4
							2	9									
01	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	151	1	3229	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	3509	X	3038	-0-	-471	-0-	143	1	2891	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	48	1	981	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2040	N	1693	-0-	-347	-0-	76	1	1615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	61	1	1289	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	64	1	1398	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	68	1	1422	2	Y	-0-					1
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70	1	1501	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

09	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	92	1	1954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	102	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	95	1	1979	2	Y	1					1
							1	9									
01	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	91	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2088	N	1777	-0-	-311	-0-	84	1	1693	2	Y	-0-					1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	41	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	188	1	952	2	Y	1					19
							1	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	190	1	926	2	Y	10	24	1	2	8	3
							11	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	173	1	830	2	Y	8					11
							9	9									
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	174	1	829	2	Y	6					17
							7	9									
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	168	1	793	2	Y	7	23	1			1
							8	9									
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	180	1	833	2	Y	5					6
							6	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

09	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	74	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	Y	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	126	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	Y	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	124	1	2645	2	Y	-0-					-0-
*02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	125	1	2531	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	3249	-0-	249	249	141	1	3105	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2878	N	2629	-0-	-249	-0-	120	1	2507	2	Y	2					3
							2	9									
01	3100	N	3598	-0-	498	498	160	1	3425	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
*02	3846	X	3348	-0-	-498	-0-	157	1	3180	2	Y	10	6	1			9
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	53	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

09	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	91	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	86	1	1884	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	1					1
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	Y	1					45
							1	9									
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	595	1	2352	2	Y	1					46
							1	9									
11	2880	N	2663	-0-	-217	-0-	524	1	2138	2	Y	1					47
							1	9									
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	578	1	2288	2	Y	62					109
							68	9									
01	2945	N	2361	-0-	-584	-0-	569	1	1778	2	Y	13					122
							14	9									
02	2581	N	2383	-0-	-198	-0-	610	1	1773	2	Y	-0-					122

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	67	1	1410	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	81	1	1790	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1242	-0-	-179	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	222	1	1123	2	Y	1					19
							1	9									
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	232	1	1127	2	Y	10	24	1	2	8	3
							11	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	228	1	1098	2	Y	8					11
							9	9									
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	222	1	1059	2	Y	6					17
							7	9									
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	236	1	1105	2	Y	10	24	1			3
							11	9									
02	1276	N	1270	-0-	-6	-0-	225	1	1039	2	Y	5					8
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

09	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	61	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	72	1	1506	2	Y	2					2
							2	9									
01	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	71	1	1528	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	932	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
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	67	1	1469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1720	-0-	-543	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-					1
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	2190	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	55	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1302	N	876	-0-	-426	-0-	40	1	835	2	Y	1					1
							1	9									
01	1209	N	783	-0-	-426	-0-	35	1	748	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	48	1	978	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	420	X	192	-0-	-228	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	X	154	-0-	-249	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	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
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	132	1	2797	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	141	1	2979	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	135	1	2957	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	141	1	2950	2	Y	1					3
							1	9									
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	121	1	2589	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	2987	X	2240	-0-	-747	-0-	105	1	2134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	104	1	2217	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	111	1	2345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	104	1	2298	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	105	1	2193	2	Y	1					1
							1	9									
01	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	104	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2320	N	2221	-0-	-99	-0-	104	1	2116	2	Y	1					2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

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
09	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	95	1 2 9	2022	2	Y	2	3	1			1
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2631	2	Y	1	1	1			1
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2516	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	4461	-0-	1361	1361	204	1 1 9	4256	2	Y	1					2
01	3100	N	3974	-0-	874	2235	177	1 3 9	3794	2	Y	3	4	1			1
*02	5727	X	3492	-0-	-2235	-0-	164	1 3 9	3325	2	Y	3	2	1			2

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. 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
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2582	2	Y	2	2	1			1
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2633	2	Y	1	1	1			1
11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2833	2	Y	1	1	1			1
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2922	2	Y	-0-					1
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2855	2	Y	2	2	1			1
02	2697	N	2146	-0-	-551	-0-	101	1 1 9	2044	2	Y	1	1	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	2908	2	Y	4	5	1			2
10	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	136	1	2873	2	Y	-0-	1	1			1
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	121	1 1 9	2656	2	Y	1	1	1			1
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3009	2	Y	1					2
01	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	136	1 2 9	2911	2	Y	2	3	1			1
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2826	2	Y	3	1	1			3

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. 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
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2382	2	Y	2	2	1			1
10	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	81	1 1 9	1728	2	Y	1	1	1			1
11	2430	N	1595	-0-	-835	-0-	69	1 1 9	1525	2	Y	1	1	1			1
12	2573	N	1764	-0-	-809	-0-	81	1	1683	2	Y	-0-					1
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2578	2	Y	2	2	1			1
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1696	2	Y	1	1	1			1

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
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	132	1	2806	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	132	1	2807	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	3090	X	2468	-0-	-622	-0-	107	1	2358	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3193	X	2500	-0-	-693	-0-	114	1	2384	2	Y	2					4
							2	9									
01	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	120	1	2560	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	2842	X	2460	-0-	-382	-0-	116	1	2342	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2820	N	2575	-0-	-245	-0-	116	1	2457	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	108	1	2289	2	Y	-0-					1
11	2610	N	2529	-0-	-81	-0-	110	1	2418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2549	2	Y	-0-					1
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2596	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	60	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	67	1	1409	2	Y	1					1
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1277	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					30
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	115	1	2432	2	Y	-0-					30
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	111	1	2436	2	Y	-0-	28	1			2
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	120	1	2514	2	Y	1					3
							1	9									
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	117	1	2511	2	Y	5					8
							6	9									
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	121	1	2445	2	Y	-0-					8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	4	24	1			6
							4	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	80	1	1764	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	82	1	1719	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	79	1	1695	2	Y	-0-	1	1			5
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	82	1	1671	2	Y	1					6
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	152	1	3223	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	3170	2	Y	-0-					1
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	135	1	2971	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	153	1	3200	2	Y	1					1
							1	9									
01	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	149	1	3195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3045	X	2890	-0-	-155	-0-	136	1	2753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2520	N	1853	-0-	-667	-0-	83	1	1768	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	93	1	1971	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	N	1455	-0-	-435	-0-	63	1	1391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	81	1	1698	2	Y	1					2
							1	9									
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	88	1	1889	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	506	-0-	-74	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	125	1	2638	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2243	-0-	-7	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1320	-0-	-1005	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	103	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1678	-0-	-381	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

09	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	151	1	3211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3782	X	3325	-0-	-457	-0-	150	1	3174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3780	X	2971	-0-	-809	-0-	129	1	2842	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3906	X	3019	-0-	-887	-0-	138	1	2880	2	Y	1					1
							1	9									
01	3906	X	3005	-0-	-901	-0-	134	1	2869	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3248	X	2775	-0-	-473	-0-	131	1	2643	2	Y	1					2
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

09	570	N	481	-0-	-89	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	57	-0-	-656	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	68	-0-	-532	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

09	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	372	-0-	-341	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	636	-0-	-89	-0-	30	1	606	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	Y	1					1
							1	9									
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	99	1	2010	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	109	1	2326	2	Y	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	116	1	2456	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1955	-0-	-325	-0-	85	1	1869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	2280	2	Y	1					1
							1	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	112	1	2388	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	23	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	424	-0-	-40	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	108	1	2297	2	Y	-0-	1	1			1
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	98	1	2155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	112	1	2344	2	Y	1					2
							1	9									
01	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	105	1	2238	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2175	N	2160	-0-	-15	-0-	101	1	2055	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	115	1	2453	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	-0-	1	1			1
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	111	1	2442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	113	1	2359	2	Y	1					2
							1	9									
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2465	N	2399	-0-	-66	-0-	113	1	2282	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1895	2	Y	10	31	1			4
							11	9									
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	337	1	2340	2	Y	-0-					4
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	223	1	1655	2	Y	-0-					4
12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	237	1	1854	2	Y	10					14
							11	9									
01	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	147	1	1285	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					17

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2573	N	1870	-0-	-703	-0-	84	1	1783	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	84	1	1851	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	106	1	2210	2	Y	1					3
							1	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2111	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	99	1	2100	2	Y	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	95	1	2083	2	Y	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	99	1	2125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2059	N	1966	-0-	-93	-0-	92	1	1874	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	88	1	1941	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	87	1	1822	2	Y	1					1
							1	9									
01	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	84	1	1806	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1972	N	1817	-0-	-155	-0-	85	1	1731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1	3203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	149	1	3157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	138	1	3041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	154	1	3228	2	Y	-0-					1
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	153	1	3264	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3248	X	3237	-0-	-11	-0-	152	1	3083	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	82	1	1750	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	89	1	1886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	77	1	1692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	88	1	1833	2	Y	1					2
							1	9									
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	85	1	1813	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	60	1	1273	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	3355	-0-	355	355	146	1	3205	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	1938	N	1583	-0-	-355	-0-	72	1	1511	2	Y	-0-					2
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1450	X	1222	-0-	-228	-0-	57	1	1165	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	60	1	1283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	68	1	1426	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	63	1	1348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	1					1
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2293	2	Y	2	1	1			2
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			2
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2477	2	Y	2	2	1			2
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2464	2	Y	1					3
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	2466	2	Y	4	5	1			2
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2235	2	Y	3	2	1			3

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	3229	2	Y	3	4	1			1
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	3149	2	Y	1	1	1			1
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	2888	2	Y	1	1	1			1
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2810	2	Y	1					2
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	3279	2	Y	1	2	1			1
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	2953	2	Y	3	1	1			3

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	151	-0-	-81	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

09	14B2 EXT		3768	-0-	3768	9550	169	1 6 9	3593	2	Y	5	2	1			3
10	12974	X	3424	-0-	-9550	-0-	154	1 1 9	3269	2	Y	1	2	1			2
11	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	126	1 2 9	2780	2	Y	2	2	1			2
12	3906	X	2076	-0-	-1830	-0-	95	1 3 9	1978	2	Y	3					5
01	3906	X	1945	-0-	-1961	-0-	87	1 6 9	1852	2	Y	5	8	1			2
02	2233	X	1538	-0-	-695	-0-	72	1 3 9	1463	2	Y	3	2	1			3

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
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	Y	-0-					1
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	1183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2172	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	97	1	2126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	2	Y	-0-					1
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2146	N	2109	-0-	-37	-0-	99	1	2008	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	143	1	3030	2	Y	-0-					20
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	146	1	3097	2	Y	-0-					20
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	136	1	2988	2	Y	-0-					20
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	155	1	3241	2	Y	-0-					20
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-					20
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	151	1	3066	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	107	1	2272	2	Y	6	26	1	1	8	6
							7	9									
10	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	113	1	2388	2	Y	2	1	1	1	8	6
							2	9									
11	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	111	1	2441	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	115	1	2405	2	Y	1					7
							1	9									
01	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	93	1	1984	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	2465	N	2452	-0-	-13	-0-	115	1	2335	2	Y	2	1	1			7
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	748	-0-	-782	-0-	88	1	609	2	Y	46					84
							51	9									
10	1364	X	773	-0-	-591	-0-	94	1	679	2	Y	-0-	76	1			8
11	1320	X	765	-0-	-555	-0-	92	1	673	2	Y	-0-					8
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	2	Y	-0-					8
01	961	X	767	-0-	-194	-0-	85	1	682	2	Y	-0-					8
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	123	1	942	2	Y	-0-					8

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	889	-0-	-371	-0-	115	1	680	2	Y	85	43	1			42
							94	9									
10	1085	N	212	-0-	-873	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					42
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	281	1	1424	2	Y	1					19
							1	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	286	1	1392	2	Y	8	24	1			3
							9	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	268	1	1286	2	Y	8					11
							9	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	292	1	1399	2	Y	6					17
							7	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	296	1	1388	2	Y	8	23	1			2
							9	9									
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	288	1	1333	2	Y	5					7
							6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	73	1	1557	2	Y	4	25	1			5
							4	9									
10	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					5
11	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	66	1	1456	2	Y	-0-					5
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-					5
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	57	1	1220	2	Y	-0-					5
02	1305	N	1296	-0-	-9	-0-	61	1	1235	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	78	1 2 9	1653	2	Y	2	2	1			1
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	80	1 1 9	1704	2	Y	1	1	1			1
11	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	67	1 1 9	1479	2	Y	1	1	1			1
12	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	75	1 1 9	1572	2	Y	1					2
01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	72	1 4 9	1537	2	Y	4	4	1			2
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1452	2	Y	3	2	1			3

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2369	2	Y	2	3	1			1
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2239	2	Y	1	1	1			1
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	2166	2	Y	2	2	1			1
12	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	99	1 1 9	2077	2	Y	1					2
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1 4 9	2149	2	Y	4	4	1			2
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	1997	2	Y	3	2	1			3

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	2378	2	Y	4	25	1			6
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2426	2	Y	1	1	1			6
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	2376	2	Y	1	1	1			6
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2381	2	Y	1					7
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	111	1 1 9	2365	2	Y	1	2	1			6
02	2407	N	2334	-0-	-73	-0-	110	1 2 9	2222	2	Y	2	1	1			7

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	83	1 3 9	1764	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	2045	2	Y	1	1	1			-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2140	2	Y	1					1
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2187	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	1964	2	Y	1					1

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 #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	986	N	734	-0-	-252	-0-	35	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	78	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	2	Y	1					1
							1	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1711	N	1472	-0-	-239	-0-	69	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2097	-0-	-1413	-0-	94	1	2002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3472	X	2194	-0-	-1278	-0-	99	1	2094	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3360	X	2349	-0-	-1011	-0-	102	1	2246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	Y	-0-					1
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	115	1	2452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2262	X	2241	-0-	-21	-0-	105	1	2134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	277	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	244	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	290	N	198	-0-	-92	-0-	9	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	133	1	2817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	116	1	2447	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	89	1	1957	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2904	2	Y	2					2
							2	9									
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	123	1	2642	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	113	1	2295	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	2	Y	85	131	1			42
							94	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	178	1	1113	2	Y	-0-					42
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	212	1	1202	2	Y	-0-					42
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	263	1	1472	2	Y	14					56
							15	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	170	1	1041	2	Y	-0-					56
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	207	1	1164	2	Y	-0-					56

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	124	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	128	1	2719	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	119	1	2611	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	131	1	2736	2	Y	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	137	1	2927	2	Y	-0-					-0-
02	2639	N	2508	-0-	-131	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	83	1	1765	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	2	Y	-0-	1	1			2
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	1					3
							1	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1632	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	1363	N	1244	-0-	-119	-0-	58	1	1184	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

09	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	162	-0-	-41	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	570	N	366	-0-	-204	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	13	1	266	2	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
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	83	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	77	1	1652	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	74	1	1503	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
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	95	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	91	1	1997	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	99	1	2059	2	Y	1					3
							1	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2061	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	2030	N	2012	-0-	-18	-0-	94	1	1914	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2355	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	107	1	2347	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	Y	1					2
							1	9									
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	101	1	2166	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	127	1	2579	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	31	1	651	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 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
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	401	1	2031	2	Y	1					19
							1	9									
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	418	1	2032	2	Y	10	24	1	2	8	3
							11	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	401	1	1931	2	Y	8					11
							9	9									
12	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	420	1	2003	2	Y	6					17
							7	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	435	1	2040	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	401	1	1855	2	Y	5					8
							6	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3240	2	Y	103					185
							113	9									
10	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	141	1	2983	2	Y	75	172	1			88
							83	9									
11	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	126	1	2758	2	Y	108	171	1			25
							119	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	160	1	3351	2	Y	124					149
							136	9									
01	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	137	1	2938	2	Y	71	170	1			50
							78	9									
02	3045	X	2577	-0-	-468	-0-	117	1	2369	2	Y	83					133
							91	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	374	1	2257	2	Y	68					110
							75	9									
10	3100	N	3127	-0-	27	27	425	1	2702	2	Y	-0-	102	1			8
11	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					8
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	389	1	2380	2	Y	-0-					8
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	427	1	2686	2	Y	-0-					8
02	2842	X	2624	-0-	-218	-0-	414	1	2210	2	Y	-0-					8

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
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	129	1	2735	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	133	1	2812	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	127	1	2796	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	133	1	2784	2	Y	1					1
							1	9									
01	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	128	1	2728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	125	1	2531	2	Y	2	1	1			1
							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 #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	34	-0-	-416	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3600	X	1632	-0-	-1968	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	1217	-0-	-2503	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	1728	-0-	-1872	-0-	76	1	1652	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1502	-0-	-1226	-0-	68	1	1433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2077	X	1192	-0-	-885	-0-	53	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	1122	-0-	-415	-0-	53	1	1069	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	52	1	1087	2	Y	1					1
							1	9									
01	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	47	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	957	N	895	-0-	-62	-0-	42	1	851	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	59	1	1292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	69	1	1435	2	Y	1					2
							1	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1305	N	1198	-0-	-107	-0-	56	1	1139	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	533	1	2701	2	Y	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	557	1	2708	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	542	1	2615	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	553	1	2630	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	533	1	2501	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2553	-0-	-434	-0-	451	1	2102	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	132	1	2804	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	112	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	1902	-0-	-609	-0-	87	1	1814	2	Y	1					1
							1	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	125	1	2683	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	130	1	2643	2	Y	1					1
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

09	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	163	1	3453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	144	1	3054	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3870	X	2992	-0-	-878	-0-	130	1	2861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3999	X	3022	-0-	-977	-0-	138	1	2883	2	Y	1					2
							1	9									
01	3813	X	2650	-0-	-1163	-0-	118	1	2530	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3074	X	2248	-0-	-826	-0-	106	1	2141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	122	1	2582	2	Y	-0-					5
10	2852	N	2734	-0-	-118	-0-	123	1	2610	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-					5
12	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	124	1	2596	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	119	1	2542	2	Y	23					28
							25	9									
02	2639	N	2491	-0-	-148	-0-	117	1	2370	2	Y	4					32
							4	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	127	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	120	1	2511	2	Y	1					1
							1	9									
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	117	1	2498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2755	N	2443	-0-	-312	-0-	115	1	2327	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	65	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	66	1	1407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1768	2	Y	1					1
							1	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1524	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1508	N	1294	-0-	-214	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-					1

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
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	360	1	2026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	372	1	1771	2	Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	372	1	1917	2	Y	-0-					-0-
02	2320	N	1994	-0-	-326	-0-	348	1	1646	2	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
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	65	1	320	2	Y	-0-					33
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	52	1	243	2	Y	-0-					33
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	Y	-0-					33
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					33
01	310	N	127	-0-	-183	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					33
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1866	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	80	1	1761	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	88	1	1849	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	86	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	88	1	1783	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

09	3600	X	3138	-0-	-462	-0-	141	1	2991	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
10	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	132	1	2790	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
11	3600	X	2895	-0-	-705	-0-	126	1	2765	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	132	1	2766	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	3720	X	3014	-0-	-706	-0-	134	1	2872	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	3045	X	2944	-0-	-101	-0-	138	1	2798	2	Y	7	2	1			9
							8	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

09	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1855	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1865	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1895	2	Y	2					3
							2	9									
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1848	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1885	N	1805	-0-	-80	-0-	85	1	1714	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	119	1	2516	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2626	-0-	-104	-0-	114	1	2512	2	Y	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	127	1	2651	2	Y	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	142	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	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
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	125	1	2622	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	127	1	2724	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
02	2668	N	2417	-0-	-251	-0-	114	1	2302	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	930	N	712	-0-	-218	-0-	101	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	73	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	113	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	142	1	811	2	Y	69					69
							76	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	98	1	597	2	Y	-0-					69
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	123	1	663	2	Y	-0-					69

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
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1710	N	1323	-0-	-387	-0-	57	1	1264	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					1
01	2077	N	20	-0-	-2057	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-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
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	89	1	1897	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	87	1	1827	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	87	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	85	1	1723	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2160	N	2149	-0-		-11	-0-	96	1	2047	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
10	2232	N	2106	-0-		-126	-0-	95	1	2010	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
11	2130	N	2070	-0-		-60	-0-	90	1	1978	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
12	2232	N	2103	-0-		-129	-0-	96	1	2006	2	Y	1					4
								1	9									
01	2108	N	1992	-0-		-116	-0-	89	1	1895	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
02	2001	N	1772	-0-		-229	-0-	83	1	1685	2	Y	4	2	1			5
								4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	108	1	2295	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	107	1	2263	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	106	1	2321	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	116	1	2429	2	Y	1					2
								1	9									
01	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-	113	1	2425	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	2349	N	2305	-0-		-44	-0-	108	1	2195	2	Y	2	1	1			2
								2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	117	1	2496	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	111	1	2445	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	122	1	2547	2	Y	1					2
								1	9									
01	2480	N	2397	-0-		-83	-0-	107	1	2287	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	2465	N	2068	-0-		-397	-0-	97	1	1969	2	Y	2	1	1			2
								2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2446	N	2446	-0-		-0-	-0-	110	1	2336	2	Y	-0-					5
10	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
11	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	106	1	2330	2	Y	-0-					5
12	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	111	1	2319	2	Y	-0-					5
01	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	105	1	2240	2	Y	24					29
								26	9									
02	2349	N	2185	-0-		-164	-0-	103	1	2079	2	Y	3					32
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	17926	-0-	-704	-0-	797	1	16932	2	Y	179	344	1			64
							197	9									
10	19189	X	18101	-0-	-1088	-0-	808	1	17139	2	Y	140	7	1			197
							154	9									
11	18300	X	17617	-0-	-683	-0-	760	1	16700	2	Y	143	183	1			157
							157	9									
12	18910	X	17717	-0-	-1193	-0-	802	1	16755	2	Y	145	173	1			129
							160	9									
01	18724	X	17431	-0-	-1293	-0-	769	1	16449	2	Y	194	197	1			126
							213	9									
02	16704	X	15864	-0-	-840	-0-	738	1	14960	2	Y	151	8	1			269
							166	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	14290	-0-	-1340	-0-	633	1	13448	2	Y	190	195	1			109
							209	9									
10	15686	X	15077	-0-	-609	-0-	671	1	14215	2	Y	174	186	1			97
							191	9									
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	643	1	14127	2	Y	239	185	1			151
							263	9									
12	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	707	1	14772	2	Y	177	177	1			151
							195	9									
01	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	685	1	14649	2	Y	143	196	1			98
							157	9									
02	14529	X	14433	-0-	-96	-0-	669	1	13562	2	Y	184	192	1			90
							202	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175350	X	84550	-0-	-90800	-0-	150	1	84151	2	N	226	228	1			210
							249	9									
10	112065	X	82575	-0-	-29490	-0-	155	1	82204	2	N	196	204	1			202
							216	9									
11	100290	X	75118	-0-	-25172	-0-	150	1	74720	2	N	225	213	1			214
							248	9									
12	96596	X	74339	-0-	-22257	-0-	155	1	73989	2	N	177	178	1			213
							195	9									
01	90830	X	66085	-0-	-24745	-0-	150	1	65715	2	N	200	251	1			162
							220	9									
02	81722	X	58327	-0-	-23395	-0-	145	1	58022	2	N	145	201	1			106
							160	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	68217	-0-	68217	975517	150	1	67923	2	N	131	193	1			132
							144	9									
10	1041489	X	65972	-0-	-975517	-0-	155	1	65679	2	N	125	189	1			68
							138	9									
11	84720	X	59578	-0-	-25142	-0-	150	1	59283	2	N	132	11	1			189
							145	9									
12	82522	X	58206	-0-	-24316	-0-	155	1	57915	2	N	124	183	1			130
							136	9									
01	76384	X	40738	-0-	-35646	-0-	70	1	40593	2	N	68	27	1			171
							75	9									
02	65946	X	49048	-0-	-16898	-0-	48918	2	130	9	N	118	188	1			101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91290	X	63611	-0-	-27679	-0-	2858	1	60730	2	N	21	29	1			11
							23	9									
10	94333	X	60532	-0-	-33801	-0-	2728	1	57793	2	N	10	10	1			11
							11	9									
11	91290	X	56524	-0-	-34766	-0-	2458	1	54054	2	N	11	13	1			9
							12	9									
12	94333	X	49424	-0-	-44909	-0-	2255	1	47163	2	N	5					14
							6	9									
01	94333	X	46486	-0-	-47847	-0-	2075	1	44396	2	N	14	23	1			5
							15	9									
02	88247	X	40715	-0-	-47532	-0-	1914	1	38790	2	N	10	5	1			10
							11	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	619	-0-	-461	-0-	619	2			N	-0-					26
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					30
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1012	2	44	9	N	40					70
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	769	2	26	9	N	24					94
*01	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1066	2	11	9	N	10					104
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104

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
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					10
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8					18
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					23
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					32
*01	806	N	717	-0-	-89	-0-	711	2	6	9	N	5					37
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	665	2	75	9	N	68					105

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	802	1	2137	2	N	-0-					65
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	813	1	1917	2	N	1	1	8			65
							1	9									
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	804	1	2067	2	N	-0-					65
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	2	2	8			65
							2	9									
*02	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	729	1	2092	2	N	2	2	8			65
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					110
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					110
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					110
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					110
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	59	-0-	-601	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	77	-0-	-163	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	273	1	753	2	Y	10					16
							11	9									
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	241	1	775	2	Y	4					20
							4	9									
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	223	1	779	2	Y	-0-					20
12	1085	N	985	-0-	-100	-0-	241	1	741	2	Y	3					23
							3	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	248	1	850	2	Y	14					37
							15	9									
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	236	1	739	2	Y	3					40
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	25	1	1206	2	Y	-0-					23
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	24	1	1206	2	Y	-0-					23
11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	17	1	641	2	Y	-0-					23
12	1147	N	295	-0-	-852	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					23
01	1147	N	77	-0-	-1070	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					23
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					16
10	1395	N	677	-0-	-718	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					16
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					16
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	123	1	2918	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	103	123	1	3079	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*02	2229	X	2126	-0-	-103	-0-	83	1	2043	2	Y	-0-					16

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					19
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					19
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					19
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	129	1	1609	2	N	-0-					124
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	145	1	1741	2	N	1	1	8			124
							1	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1640	2	N	1	1	8			124
							1	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	N	2	2	8			124
							2	9									
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1747	2	N	1	1	8			124
							1	9									
02	1711	N	1575	-0-	-136	-0-	131	1	1444	2	N	-0-					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	108	1	298	2	Y	-0-					69
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	78	1	250	2	Y	3					72
							3	9									
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	68	1	238	2	Y	-0-					72
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	70	1	216	2	Y	5					77
							6	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	78	1	268	2	Y	-0-					77
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	3					80
							3	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	29	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	33	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	36	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	47	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	49	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	626	-0-	-795	-0-	13	1	612	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	55	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	58	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	67	1	1650	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	-0-					32
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					32
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					32
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-			25
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			25
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			25
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			25
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	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

09	1530	N	1062	-0-	-468	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-			60
10	1519	N	918	-0-	-601	-0-	35	1	883	2	Y	-0-			60
11	1290	N	977	-0-	-313	-0-	37	1	940	2	Y	-0-			60
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	39	1	926	2	Y	-0-			60
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-			60
02	957	N	909	-0-	-48	-0-	35	1	874	2	Y	-0-			60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-			136
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	2	Y	-0-			136
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	2	Y	-0-			136
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	139	1	421	2	Y	-0-			136
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	113	1	309	2	Y	-0-			136
02	551	N	398	-0-	-153	-0-	96	1	302	2	Y	-0-			136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

09	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	213	1	1787	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	216	1	1762	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
11	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	203	1	1572	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
12	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	207	1	1584	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
01	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	214	1	1673	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	211	1	1621	2	Y	3	3	8			63
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	126	1	1057	2	Y	-0-					28
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	199	1	1625	2	Y	-0-					28
11	1470	N	953	-0-	-517	-0-	109	1	844	2	Y	-0-					28
12	1209	N	969	-0-	-240	-0-	112	1	857	2	Y	-0-					28
01	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	129	1	1007	2	Y	-0-					28
02	928	N	800	-0-	-128	-0-	92	1	708	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

09	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	127	1	1586	2	Y	-0-					10
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	146	1	1746	2	Y	-0-					10
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	177	1	2089	2	Y	-0-					10
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	160	1	1950	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					10
02	1943	N	1816	-0-	-127	-0-	151	1	1665	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1953	N	130	-0-	-1823	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	842	-0-	-778	-0-	32	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	870	-0-	-1176	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	85	1	2131	2	Y	-0-					-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	Y	-0-					-0-

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
09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	733	2			N	-0-					101
10	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					101
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					101
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					101
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					101
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			N	-0-					101

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
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	308	1	1184	2	Y	-0-					2
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	337	1	1263	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	307	1	1100	2	Y	-0-					2
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	321	1	1118	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	309	1	1028	2	Y	-0-					2
02	1363	N	1125	-0-	-238	-0-	257	1	867	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
09	750	X	382	-0-	-368	-0-	17	1	365	2	Y	-0-	26	1			-0-
10	775	X	634	-0-	-141	-0-	24	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	392	-0-	-358	-0-	15	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	580	X	123	-0-	-457	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-

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
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	308	1	1186	2	Y	-0-					112
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	319	1	1199	2	Y	-0-					112
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	284	1	1019	2	Y	-0-					112
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	311	1	1083	2	Y	-0-					112
01	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	302	1	1008	2	Y	-0-					112
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	291	1	978	2	Y	-0-					112

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
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	239	1	2003	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	257	1	2100	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
11	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	260	1	2008	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
12	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	257	1	1972	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	228	1	1780	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2088	N	1953	-0-	-135	-0-	225	1	1726	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

09	1800	N	787	-0-	-1013	-0-	22	1	494	2	Y	246	159	1			87
							271	9									
10	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	39	1	984	2	Y	-0-					87
11	1800	N	813	-0-	-987	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					87
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					87
01	1023	N	320	-0-	-703	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					87
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

09	600	N	293	-0-	-307	-0-	13	1	280	2	N	-0-					25
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	18	1	456	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	N	-0-					25
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	580	N	387	-0-	-193	-0-	15	1	372	2	N	-0-					25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	276	1	929	2	Y	-0-					2
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	238	1	871	2	Y	-0-					2
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	289	1	852	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	307	1	925	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	289	1	794	2	Y	-0-					2
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	370	1	1160	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	N	2	2	8			164
							2	9									
10	1550	N	737	-0-	-813	-0-	28	1	709	2	N	-0-					164
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					164
12	1581	N	718	-0-	-863	-0-	29	1	686	2	N	3	3	8			164
							3	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1909	2	N	8	101	1	1	8	70
							9	9									
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	9					79
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	420	N	98	-0-	-322	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					4
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					4
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					4
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					4
02	290	X	119	-0-	-171	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					4

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	681	1	466	2	Y	-0-					19
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	733	1	577	2	Y	-0-					19
11	1260	N	971	-0-	-289	-0-	601	1	370	2	Y	-0-					19
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	658	1	542	2	Y	-0-					19
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	629	1	489	2	Y	-0-					19
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	633	1	388	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	N	2	2	8			41
							2	9									
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	16	1	414	2	N	-0-					41
11	630	N	109	-0-	-521	-0-	4	1	105	2	N	-0-					41
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	47	1	1119	2	N	1	1	8			41
							1	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1363	2	N	3	3	8			41
							3	9									
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	2	N	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 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
09	1410	N	540	-0-	-870	-0-	23	1	517	2	N	-0-					85
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-	32	1	804	2	N	-0-					85
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	17	1	442	2	N	-0-					85
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					85
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	53	1	1336	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	N	-0-					85

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					25
10	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	78	1	1990	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	86	1	2179	2	N	-0-					25
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	91	1	2160	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	94	1	2350	2	N	-0-					25
02	2204	N	2149	-0-	-55	-0-	84	1	2065	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 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
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					29
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					29
*12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					29
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 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
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	16	1	354	2	N	-0-					69
10	682	N	291	-0-	-391	-0-	11	1	280	2	N	-0-					69
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	17	1	438	2	N	-0-					69
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					69
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-					69
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	15	1	382	2	N	-0-					69

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
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	51	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	48	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	-0-					-0-
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45
10	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					45
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	3	1	64	2	N	-0-					45
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	-0-					45
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	N	-0-					45
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
11	390	N	92	-0-	-298	-0-	3	1	89	2	N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	-0-					25
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

09	810	N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	2	N	-0-					27
10	837	N	442	-0-	-395	-0-	17	1	425	2	N	-0-					27
11	780	N	421	-0-	-359	-0-	16	1	405	2	N	-0-					27
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	21	1	511	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	16	1	413	2	N	-0-					27
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	3	1	73	2	N	-0-					72
10	76		-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					49
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1171	2	N	-0-					49
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	2	N	-0-					49
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	47	1	1117	2	N	1	1	8			49
							1	9									
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	35	1	871	2	N	167	106	1	1	8	109
							184	9									
02	1160	N	841	-0-	-319	-0-	33	1	808	2	N	-0-					109

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	89	1	1957	2	N	-0-					29
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	1055	2	N	-0-					29
11	1230	N	670	-0-	-560	-0-	25	1	645	2	N	-0-					29
12	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	72	1	1720	2	N	1	1	8			29
							1	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					29
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	25	1	611	2	N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	24	1	527	2	N	-0-					52
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	18	1	447	2	N	-0-					52
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-					52
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					52
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	N	-0-					52
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	25	1	613	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
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	489	2	N	-0-					44
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	2	N	-0-					44
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	N	-0-					44
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	N	-0-					44
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	24	1	612	2	N	-0-					44
02	725	N	268	-0-	-457	-0-	10	1	258	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					24
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	16	1	400	2	N	-0-					24
11	900	N	246	-0-	-654	-0-	9	1	237	2	N	-0-					24
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	13	1	305	2	N	-0-					24
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	327	2	N	1	1	8			24
							1	9									
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	8	1	194	2	N	-0-					24

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
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					122
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	26	1	663	2	Y	-0-					122
11	930	N	743	-0-	-187	-0-	28	1	715	2	Y	-0-					122
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	27	1	633	2	Y	-0-					122
01	682	N	449	-0-	-233	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					122
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					122

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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	26	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	669	-0-	-591	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	Y	-0-					-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 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
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	31	1	686	2	N	-0-			206
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	-0-			206
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	37	1	929	2	N	-0-			206
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1067	2	N	-0-			206
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	2	N	-0-			206
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	34	1	850	2	N	-0-			206

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
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	25	1	548	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	382	-0-	-393	-0-	14	1	368	2	Y	-0-			-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	Y	-0-			-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-			-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	Y	-0-			-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 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
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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
09	1080	N	822	-0-	-258	-0-	36	1	786	2	N	-0-			27
10	1054	N	642	-0-	-412	-0-	24	1	618	2	N	-0-			27
11	870	N	317	-0-	-553	-0-	12	1	305	2	N	-0-			27
12	837	N	308	-0-	-529	-0-	12	1	296	2	N	-0-			27
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	20	1	510	2	N	-0-			27
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-			27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-			55
10	713	N	575	-0-	-138	-0-	22	1	553	2	N	-0-			55
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	16	1	409	2	N	-0-			55
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	28	1	668	2	N	-0-			55
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	N	-0-			55
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	11	1	261	2	N	-0-			55

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1490	-0-	-490	-0-	65	1	1425	2	N	-0-					35
10	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	64	1	1616	2	N	-0-					35
11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	61	1	1558	2	N	-0-					35
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	N	1	1	8			35
							1	9									
01	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	55	1	1382	2	N	1	1	8			35
							1	9									
02	1566	N	1454	-0-	-112	-0-	57	1	1397	2	N	-0-					35

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	109	1	2413	2	Y	-0-					46
10	3224	X	2253	-0-	-971	-0-	85	1	2168	2	Y	-0-					46
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	98	1	2489	2	Y	-0-					46
12	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2465	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	2666	X	1814	-0-	-852	-0-	68	1	1716	2	Y	27	23	1	1	8	49
							30	9									
02	2494	X	2466	-0-	-28	-0-	96	1	2370	2	Y	-0-					49

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
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	83	1	57	2	N	-0-					34
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	133	1	105	2	N	-0-					34
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	245	1	150	2	N	-0-					34
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	217	1	179	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	192	1	149	2	N	-0-					34
02	377	N	269	-0-	-108	-0-	167	1	102	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	N	-0-					74
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	-0-					74
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1	1951	2	N	1	1	8			74
							1	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1354	2	N	134	133	1	1	8	74
							147	9									
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1243	2	N	-0-					74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	31	1	85	2	N	-0-					26
10	961	N	641	-0-	-320	-0-	32	1	609	2	N	-0-					26
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	12	1	1151	2	N	-0-					26
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					26
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	44	1	463	2	N	-0-					26
02	1131	N	195	-0-	-936	-0-	52	1	143	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	N	3	3	8			49
							3	9									
10	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	67	1	1713	2	N	29	1	8			77
							32	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1972	2	N	7					84
							8	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1986	2	N	11	3	8			92
							12	9									
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	2	N	2	2	8			92
							2	9									
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	2	N	3	3	8			92
							3	9									

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
09	3150	X	2274	-0-	-876	-0-	572	1	1700	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	570	1	1673	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	527	1	1454	2	Y	-0-					33
12	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	605	1	1586	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	2356	X	2257	-0-	-99	-0-	611	1	1644	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2204	X	2038	-0-	-166	-0-	588	1	1448	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	447	2	Y	1	1	8			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	163	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	195	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	192	1	518	2	Y	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	2	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
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					41
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					41
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					41
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					41
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					31
10	1240	N	636	-0-	-604	-0-	24	1	612	2	N	-0-					31
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	25	1	629	2	N	-0-					31
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	27	1	649	2	N	-0-					31
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	24	1	595	2	N	-0-					31
02	638	N	572	-0-	-66	-0-	22	1	550	2	N	-0-					31

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
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					134
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-					134
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1454	2	N	-0-					134
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	1363	2	N	3	3	8			134
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1819	2	N	1	1	8			134
02	1450	N	872	-0-	-578	-0-	34	1	838	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					32
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	2	Y	-0-					32
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	Y	-0-					32
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					32
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					32
02	638	N	571	-0-	-67	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					32

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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	129	1	88	2	Y	-0-					67
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	58	1	45	2	Y	-0-					67
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	54	1	33	2	Y	-0-					67
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	55	1	46	2	Y	-0-					67
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	109	1	85	2	Y	-0-					67
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	70	1	43	2	Y	-0-					67

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	56 2	1 9	1227	2	N	2	2	8			54
10	1302	N	265	-0-	-1037	-0-	10	1	255	2	N	-0-					54
11	1620	N	46	-0-	-1574	-0-	2	1	44	2	N	-0-					54
12	1333	N	376	-0-	-957	-0-	15	1	361	2	N	-0-					54
01	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	2	N	-0-					54
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	16	1	352	2	N	-0-					125
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	2	1	41	2	N	-0-					125
11	900	N	116	-0-	-784	-0-	4	1	112	2	N	-0-					125
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	8	1	193	2	N	-0-					125
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					125
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	2	1	49	2	N	-0-					125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	10	1	212	2	N	-0-					82
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	7	1	190	2	N	-0-					82
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	11	1	267	2	N	-0-					82
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					82
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	-0-					82
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	4	4	8			42
							4	9									
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1995	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	113	1	2858	2	N	-0-					42
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	96	1	2286	2	N	4	4	8			42
							4	9									
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	81	1	2033	2	N	3	3	8			42
							3	9									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	82	1	2016	2	N	-0-					42

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					49
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					49
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	N	-0-					49
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1257	2	N	-0-					49
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	52	1	1312	2	N	-0-					49
02	1247	N	1235	-0-	-12	-0-	48	1	1187	2	N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2246	2	N	-0-					104
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1511	2	N	-0-					104
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	2	N	-0-					104
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2042	2	N	1	1	8			104
							1	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	53	1	1331	2	N	133	182	1			55
							146	9									
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	36	1	785	2	N	-0-					82
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	40	1	1011	2	N	-0-					82
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	30	1	751	2	N	-0-					82
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	N	-0-					82
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	1017	2	N	-0-					82
02	754	N	563	-0-	-191	-0-	22	1	541	2	N	-0-					82

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
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-					85
10	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	84	1	2143	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	93	1	2364	2	N	-0-					85
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	104	1	2473	2	N	2	2	8			85
							2	9									
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	107	1	2682	2	N	2	2	8			85
							2	9									
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	-0-					85

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
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	132	1	1640	2	N	2	2	8			87
							2	9									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	128	1	1535	2	N	2	2	8			87
							2	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	2	N	3	3	8			87
							3	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	156	1	1891	2	N	2	2	8			87
							2	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1597	2	N	2	2	8			87
							2	9									
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1387	2	N	2	2	8			87
							2	9									

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
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			109
10	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2061	2	2	9	Y	2	2	8			109
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	3	8			109
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	2	8			109
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1873	2	2	9	Y	2	2	8			109
02	2030	N	1565	-0-	-465	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	8			109

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
09	600	N	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					44
10	899	N	306	-0-	-593	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					44
11	840	N	334	-0-	-506	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					44
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1650	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	19	20	1	1	8	42
							21	9									
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	2	N	-0-					94
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	29	1	737	2	N	-0-					94
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	32	1	799	2	N	-0-					94
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					94
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	N	-0-					94
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	31	1	778	2	N	-0-					94

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
09	720	N	180	-0-	-540	-0-	8	1	172	2	N	-0-					47
10	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					47
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					47
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					47

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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	67	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	68	1	1104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	72	1	1067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103	1	1506	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	96	1	2126	2	N	-0-					25
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	2	N	-0-					25
11	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	102	1	2593	2	N	-0-					25
12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	85	1	2030	2	N	-0-					25
01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	80	1	1998	2	N	-0-					25
02	2610	N	1738	-0-	-872	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2305	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	5
10	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3187	2	35	9	Y	32	16	1			21
11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2749	2	46	9	Y	42	42	1			21
*12	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	2498	2	35	9	Y	32	40	1			13
01	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2645	2	13	9	Y	12	17	1			8
02	3016	X	2705	-0-	-311	-0-	2688	2	17	9	Y	15	19	1			4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	950	-0-	-228	-0-	61	1	889	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	66	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	59	1	808	2	N	-0-					-0-

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
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	100	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	97	1	1582	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1830	X	1256	-0-	-574	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	110	1	1595	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1891	X	1379	-0-	-512	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	146	1	1982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					94
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			94
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	340	2	98	9	N	89	160	1			23
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	72	1 9	1170	2	N	1	1	8			115
10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	69	1 9	1124	2	N	2	2	8			115
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	72	1 9	1067	2	N	1	1	8			115
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	78	1 9	1127	2	N	4	4	8			115
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1141	2	N	1	1	8			115
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1112	2	N	1	1	8			115

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
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1 9	993	2	Y	2	2	8			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1086	2	Y	2	2	8			-0-
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	58	1 9	854	2	Y	2	2	8			-0-
12	1085	N	711	-0-	-374	-0-	46	1 9	664	2	Y	1	1	8			-0-
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	49	1 9	716	2	Y	2	2	8			-0-
02	870	N	667	-0-	-203	-0-	46	1 9	619	2	Y	2	2	8			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	46	1	1014	2	N	-0-					155
10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	39	1	992	2	N	-0-					155
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	42	1	1069	2	N	-0-					155
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1042	2	N	1	1	8			155
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1101	2	N	1	1	8			155
02	1073	N	1035	-0-	-38	-0-	40	1	995	2	N	-0-					155

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
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					65
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					65
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					65
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					65
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					65
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	-0-					26
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-					26
11	540	N	338	-0-	-202	-0-	13	1	325	2	N	-0-					26
12	558	N	358	-0-	-200	-0-	14	1	344	2	N	-0-					26
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	13	1	334	2	N	-0-					26
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	9	1	228	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	184	-0-	-446	-0-	184	2	Y	-0-			21
10	651	X	285	-0-	-366	-0-	285	2	Y	-0-			21
11	420	X	31	-0-	-389	-0-	31	2	Y	-0-			21
12	186	X	24	-0-	-162	-0-	24	2	Y	-0-			21
01	279	X	74	-0-	-205	-0-	74	2	Y	-0-			21
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	357	1	Y	2	2	8	-0-
							2	9					
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	328	1	Y	3	3	8	-0-
							3	9					
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	380	1	Y	3	3	8	-0-
							3	9					
12	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	251	1	Y	2	2	8	-0-
							2	9					
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	3	3	8	-0-
							3	9					
02	2436	X	1814	-0-	-622	-0-	275	1	Y	4	4	8	-0-
							4	9					

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	638	-0-	-742	-0-	86	1	N	-0-			26
10	1364	N	644	-0-	-720	-0-	112	1	N	-0-			26
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-			26
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	99	1	N	-0-			26
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	97	1	N	-0-			26
02	638	N	562	-0-	-76	-0-	95	1	N	-0-			26

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	13	1	N	-0-			28
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	11	1	N	-0-			28
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			28
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			28
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			28
02	841	N	344	-0-	-497	-0-	13	1	N	-0-			28

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	57	1	N	-0-			45
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	62	1	N	1	1	8	45
							1	9					
11	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	50	1	N	-0-			45
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	N	1	1	8	45
							1	9					
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	56	1	N	1	1	8	45
							1	9					
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			45

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	N	-0-			27
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	8	1	N	-0-			27
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	9	1	N	-0-			27
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	N	-0-			27
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			27
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	8	1	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	123	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	137	1	2229	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	109	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	148	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	181	1	2467	2	Y	-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
09	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	76	1	1679	2	N	-0-					107
10	2263	N	1221	-0-	-1042	-0-	46	1	1175	2	N	-0-					107
11	2190	N	863	-0-	-1327	-0-	33	1	830	2	N	-0-					107
12	1829	N	1105	-0-	-724	-0-	45	1	1060	2	N	-0-					107
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	2	N	-0-					107
*02	2900	N	2972	-0-	72	72	116	1	2856	2	N	-0-					107

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
09	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	50	1	1113	2	N	-0-					155
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	49	1	1239	2	N	1	1	8			155
							1	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	N	-0-					155
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	1	1	8			155
							1	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1327	2	N	-0-					155
02	1334	N	1214	-0-	-120	-0-	47	1	1167	2	N	-0-					155

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
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	3	3	8			117
							3	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	2	N	4	4	8			117
							4	9									
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	36	1	551	2	N	4	4	8			117
							4	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	4	4	8			117
							4	9									
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	53	1	684	2	N	2	2	8			117
							2	9									
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	2	2	8			117
							2	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	120	1	2826	2	N	2	2	8			130
							2	9									
10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	134	1	2948	2	N	3	3	8			130
							3	9									
11	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	161	1	2480	2	N	2	2	8			130
							2	9									
12	3038	X	2436	-0-	-602	-0-	136	1	2294	2	N	5	5	8			130
							6	9									
01	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	188	1	2441	2	N	4	4	8			130
							4	9									
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	172	1	2401	2	N	3	3	8			130
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	47	1	1041	2	N	-0-					199
10	1643	N	868	-0-	-775	-0-	33	1	835	2	N	-0-					199
11	1680	N	792	-0-	-888	-0-	30	1	762	2	N	-0-					199
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	42	1	988	2	N	-0-					199
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	44	1	1115	2	N	-0-	79	1			120
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	N	-0-					120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					69
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					69
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					69
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					69
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1106	2	20	9	N	18	5	8			82
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	4	8			82

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3	3	8			102
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3	3	8			102
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2	8			102
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			102
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	N	2	2	8			102
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	N	3	3	8			102

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
09	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	68	1	1101	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1329	2	N	3	3	8			25
							3	9									
11	1080	N	800	-0-	-280	-0-	50	1	749	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	57	1	826	2	N	-0-					25
01	1426	N	623	-0-	-803	-0-	40	1	583	2	N	-0-					25
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	N	-0-					25

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
09	630	X	123	-0-	-507	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					127
10	837	X	103	-0-	-734	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					127
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127
12	837	X	12	-0-	-825	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					127
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					127
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	63	1	1396	2	N	2	2	8			119
							2	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	1	1	8			119
							1	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	74	1	1865	2	N	-0-					119
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	3	3	8			119
							3	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	2	N	2	2	8			119
							2	9									
02	1885	N	1814	-0-	-71	-0-	71	1	1743	2	N	-0-					119

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					27
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	7	1	185	2	N	-0-					27
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	13	1	298	2	N	-0-					27
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	N	-0-					27
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					27

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
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	29	1	675	2	N	3	3	8			130
							3	9									
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	36	1	802	2	N	5	5	8			130
							6	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	N	3	3	8			130
							3	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	2	2	8			130
							2	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	799	2	N	4	4	8			130
							4	9									
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	51	1	714	2	N	2	2	8			130
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2			Y	-0-					75
10	2077	X	1140	-0-	-937	-0-	1140	2			Y	-0-					75
11	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	1565	2			Y	-0-					75
*12	1798	X	1108	-0-	-690	-0-	1108	2			Y	-0-					75
01	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			Y	-0-					75
*02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			75

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					120
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					120
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					120
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					120
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LEDCO				WELL #: 1	RRCID -> 235943						COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11078		PERF.10586 - 10943
09	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	95	1	1539	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	92	1	1497	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	100	1	1480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	106	1	1531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1534	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1448	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
	CHILDRESS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 236014						COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11033		PERF.10573 - 10888
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	42	1	682	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	37	1	600	2	N	-0-					34
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	1	1	8			34
							1	9									
12	744	N	528	-0-	-216	-0-	34	1	493	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	34	1	492	2	N	-0-					34
02	696	N	508	-0-	-188	-0-	35	1	472	2	N	1	1	8			34
							1	9									
	SWEPCO GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 236395						COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10738		PERF. 9086 - 10536
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	19	1	419	2	N	-0-					32
10	3100	N	3109	-0-	9	9	118	1	2991	2	N	-0-					32
11	1290	N	608	-0-	-682	-0-	23	1	585	2	N	-0-					32
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	-0-					32
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					32
02	580	N	1	-0-	-579	-0-	1	2			N	-0-					32
	LOWRY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 236625						COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8968 - 10402
09	1320	X	768	-0-	-552	-0-	33	1	735	2	N	-0-					95
10	1364	X	871	-0-	-493	-0-	33	1	837	2	N	1	1	8			95
							1	9									
11	1320	X	798	-0-	-522	-0-	30	1	768	2	N	-0-					95
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	2	2	8			95
							2	9									
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	25	1	639	2	N	1	1	8			95
							1	9									
02	783	N	712	-0-	-71	-0-	28	1	684	2	N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	3652	X	2968	-0-	-684	-0-	129	1	2837	2	N	2	2	8			26
							2	9									
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	608	1	15472	2	N	-0-					26
11	4980	X	2025	-0-	-2955	-0-	77	1	1948	2	N	-0-					26
12	3069	X	1868	-0-	-1201	-0-	75	1	1791	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	7409	X	2117	-0-	-5292	-0-	72	1	1805	2	N	218	169	1	2	8	73
							240	9									
02	6931	X	1540	-0-	-5391	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					73

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	99	1	1598	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	93	1	1515	2	N	3	3	8			100
							3	9									
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	102	1	1516	2	N	-0-					100
12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	105	1	1525	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1511	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1566	N	1515	-0-	-51	-0-	104	1	1410	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	685	-0-	-395	-0-	30	1	655	2	N	-0-					172
10	1116	X	881	-0-	-235	-0-	33	1	848	2	N	-0-					172
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	-0-					172
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	1	1	8			172
							1	9									
01	868	N	403	-0-	-465	-0-	15	1	388	2	N	-0-					172
02	1044	N	488	-0-	-556	-0-	19	1	469	2	N	-0-					172

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
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	15	1	243	2	N	-0-					32
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	2	N	-0-					32
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-					32
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	N	-0-					32
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	15	1	218	2	N	-0-					32
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	16	1	220	2	N	-0-					32

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
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					27
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					27
11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					27
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					27
01	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					27
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 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
09	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					104
10	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	287	1	947	2	N	-0-					104
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	375	1	1256	2	N	-0-					104
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	497	1	1710	2	N	-0-					104
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	530	1	1755	2	N	-0-					104
02	1566	N	906	-0-	-660	-0-	221	1	685	2	N	-0-					104

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
09	1860	X	40	-0-	-1820	-0-	9	1	31	2	N	-0-					44
10	1922	X	73	-0-	-1849	-0-	16	1	57	2	N	-0-					44
11	120	X	78	-0-	-42	-0-	20	1	58	2	N	-0-					44
12	93	X	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	2	N	-0-					44
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-					44
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					44

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
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	61	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	839	-0-	-246	-0-	48	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	755	-0-	-330	-0-	49	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

09	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	102	1	2414	2	N	2	2	8			181
							2	9									
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	107	1	2355	2	N	3	3	8			181
							3	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	136	1	2094	2	N	3	3	8			181
							3	9									
12	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8			181
							2	9									
01	2480	N	1442	-0-	-1038	-0-	103	1	1338	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2146	N	2076	-0-	-70	-0-	138	1	1934	2	N	4	4	8			181
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					73
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					73
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					73
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					73
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					73
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	N	-0-					189
10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	69	1	1757	2	N	1	1	8			189
							1	9									
11	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	69	1	1753	2	N	-0-					189
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	76	1	1811	2	N	1	1	8			189
							1	9									
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	65	1	1637	2	N	1	1	8			189
							1	9									
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					189

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	N	-0-					127
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					127
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	N	-0-					127
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	18	1	433	2	N	-0-					127
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	2	N	-0-					127
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	16	1	394	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1958	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	3100	N	4067	-0-	967	967	156	1	3909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	2065	N	1098	-0-	-967	-0-	43	1	1052	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

09	930	N	922	-0-	-8	-0-	40	1	882	2	N	-0-					195
10	961	N	683	-0-	-278	-0-	26	1	656	2	N	1	1	8			195
							1	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	39	1	984	2	N	-0-					195
12	961	N	745	-0-	-216	-0-	30	1	714	2	N	1	1	8			195
							1	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	N	1	1	8			195
							1	9									
02	957	N	669	-0-	-288	-0-	26	1	643	2	N	-0-					195

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

09	900	N	365	-0-	-535	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	44	1	642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

09	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	89	1	1958	2	N	2	2	8			66
							2	9									
10	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	65	1	1665	2	N	1	1	8			66
							1	9									
11	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	75	1	1894	2	N	-0-					66
12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	79	1	1878	2	N	2	2	8			66
							2	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	2	N	1	1	8			66
							1	9									
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1840	2	N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					67
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	37	1	945	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	658	2	N	-0-					67
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					67

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
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	234	1	5162	2	N	3	180	1	3	8	25
							3	9									
10	3596	X	3078	-0-	-518	-0-	116	1	2961	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	3480	X	2656	-0-	-824	-0-	101	1	2555	2	N	-0-					25
12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	115	1	2745	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	109	1	2732	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	3364	X	2514	-0-	-850	-0-	98	1	2416	2	N	-0-					25

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
09	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	51	1	1123	2	N	182	183	1			27
							200	9									
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	60	1	1532	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	49	1	1235	2	N	-0-					27
12	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					27
01	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	42	1	1062	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1247	N	1045	-0-	-202	-0-	41	1	1004	2	N	-0-					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
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	27	1	603	2	N	-0-					66
10	1116	N	787	-0-	-329	-0-	30	1	756	2	N	1	1	8			66
							1	9									
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	35	1	885	2	N	-0-					66
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	2	2	8			66
							2	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	870	2	N	169	167	1	2	8	66
							186	9									
02	899	N	849	-0-	-50	-0-	33	1	816	2	N	-0-					66

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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					35
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					35
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					35
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					35
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					35
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	780	N	330	-0-	-450	-0-	14	1	316	2	N	-0-					74
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1	827	2	N	-0-					74
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	2	2	8			74
							2	9									
01	1829	N	1088	-0-	-741	-0-	42	1	1046	2	N	-0-					74
02	841	N	240	-0-	-601	-0-	9	1	231	2	N	-0-					74

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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					202
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					202
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	-0-					202
12	651	N	239	-0-	-412	-0-	10	1	229	2	N	-0-					202
01	341	N	120	-0-	-221	-0-	5	1	115	2	N	-0-					202
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	5	1	119	2	N	-0-					202

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
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	49	1	1070	2	N	-0-					112
10	1705	N	953	-0-	-752	-0-	36	1	917	2	N	-0-					112
11	1740	N	907	-0-	-833	-0-	34	1	873	2	N	-0-					112
12	1147	N	846	-0-	-301	-0-	34	1	811	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	26	1	641	2	N	-0-					112
02	870	N	241	-0-	-629	-0-	9	1	232	2	N	-0-					112

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
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	130	1	3066	2	N	-0-					123
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	118	1	2606	2	N	1	1	8			123
							1	9									
11	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	151	1	2334	2	N	-0-					123
12	3317	X	1967	-0-	-1350	-0-	110	1	1857	2	N	-0-					123
01	3317	X	1662	-0-	-1655	-0-	119	1	1543	2	N	-0-					123
02	3103	X	1820	-0-	-1283	-0-	121	1	1699	2	N	-0-					123

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
09	1020	N	313	-0-	-707	-0-	14	1	299	2	N	-0-					133
10	1054	N	425	-0-	-629	-0-	16	1	408	2	N	1	1	8			133
							1	9									
11	390	N	99	-0-	-291	-0-	4	1	95	2	N	-0-					133
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	8	1	183	2	N	-0-					133
01	434	N	108	-0-	-326	-0-	4	1	104	2	N	-0-					133
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-					133

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
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	61	1	1337	2	N	-0-					134
10	1767	N	707	-0-	-1060	-0-	27	1	680	2	N	-0-					134
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					134
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	52	1	1241	2	N	-0-					134
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	1363	2	N	-0-					134
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	36	-0-	36	36	2	1	34	2	N	-0-					84
11		36	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	342	1	1315	2	Y	-0-					77
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	340	1	1277	2	Y	-0-					77
11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	333	1	1192	2	Y	-0-					77
12	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	336	1	1172	2	Y	-0-					77
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	346	1	1155	2	Y	-0-					77
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	344	1	1158	2	Y	-0-					77

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
09	4260	X	2958	-0-	-1302	-0-	220	1	2738	2	N	-0-					148
10	4402	X	3296	-0-	-1106	-0-	254	1	3041	2	N	1	1	8			148
							1	9									
11	4260	X	2909	-0-	-1351	-0-	227	1	2682	2	N	-0-					148
12	3875	X	3019	-0-	-856	-0-	229	1	2789	2	N	1	1	8			148
							1	9									
01	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	234	1	2658	2	N	-0-					148
02	3074	X	2684	-0-	-390	-0-	224	1	2460	2	N	-0-					148

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1800	N	1248	-0-	-552	-0-	252	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	323	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	229	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	216	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	314	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	334	1	1860	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
09	2837	X	2815	-0-	-22	-0-	114	1	2697	2	N	4	4	8			117
							4	9									
10	3627	X	2499	-0-	-1128	-0-	109	1	2388	2	N	2	2	8			117
							2	9									
11	3510	X	64	-0-	-3446	-0-	4	1	60	2	N	-0-					117
12	3069	X	393	-0-	-2676	-0-	22	1	371	2	N	-0-					117
01	3069	X	462	-0-	-2607	-0-	33	1	429	2	N	-0-					117
02	2726	X	14	-0-	-2712	-0-	1	1	12	2	N	1	1	8			117
							1	9									

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
09	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	188	1	4136	2	Y	2	2	8			226
							2	9									
10	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	151	1	3845	2	Y	260	355	1	1	8	130
							286	9									
11	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	165	1	4194	2	Y	180	179	1			131
							198	9									
12	5146	X	4045	-0-	-1101	-0-	163	1	3881	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
01	4929	X	4064	-0-	-865	-0-	156	1	3907	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
02	4408	X	3630	-0-	-778	-0-	141	1	3489	2	Y	-0-					131

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 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
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	114	1	1413	2	N	-0-					145
10	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	118	1	1414	2	N	-0-					145
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	116	1	1372	2	N	-0-					145
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471	2	N	-0-					145
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1418	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	1450	N	1447	-0-	-3	-0-	121	1	1326	2	N	-0-					145

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
09	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	385	1	2342	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	396	1	2181	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2670	X	2653	-0-	-17	-0-	387	1	2263	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2821	N	2601	-0-	-220	-0-	408	1	2191	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	410	1	2423	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	383	1	2362	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
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
09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	192	1	1610	2	N	-0-					165
10	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	176	1	1440	2	N	-0-					165
11	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	170	1	1315	2	N	-0-					165
12	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	167	1	1278	2	N	-0-					165
01	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	168	1	1314	2	N	-0-					165
02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	162	1	1247	2	N	-0-					165

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
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-
02	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
09	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	98	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	102	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	98	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1202	-0-	-277	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	290	2	2	9	N	2	2	8			152
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					152
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	8			152
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8			152
01	558	N	316	-0-	-242	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			152
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			152

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
09	1530	N	1220	-0-	-310	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	995	-0-	-194	-0-	68	1	927	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
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-
02	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
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	2	1	9	N	1	1	8			40
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2	2	8			40
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2734	2	1	9	N	1	1	8			40
12	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	2697	2			N	-0-					40
01	3472	X	1590	-0-	-1882	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			40
02	3248	X	2708	-0-	-540	-0-	2708	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	990	N	498	-0-	-492	-0-	22	1	476	2	N	-0-					137
10	806	N	211	-0-	-595	-0-	8	1	203	2	N	-0-					137
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					137
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	863	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					137
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-					137

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4260	X	2903	-0-	-1357	-0-	731	1	2172	2	Y	-0-					53
10	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	766	1	2249	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	758	1	2092	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
12	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	696	1	1823	2	Y	-0-					53
01	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	692	1	1864	2	Y	-0-					53
02	2813	X	2260	-0-	-553	-0-	653	1	1607	2	Y	-0-					53

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
09	2370	X	2192	-0-	-178	-0-	452	1	1740	2	Y	-0-					10
10	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	461	1	1728	2	Y	-0-					10
11	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	486	1	1741	2	Y	-0-					10
12	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	489	1	1705	2	Y	-0-					10
01	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	500	1	1668	2	Y	-0-					10
02	2146	N	2055	-0-	-91	-0-	471	1	1584	2	Y	-0-					10

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	24	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					27
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
11	450	N	191	-0-	-259	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			27
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					27
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					27
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	8			27

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
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	1650	2			Y	-0-					9
10	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1819	2			Y	-0-					9
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					9
*12	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			Y	-0-					9
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	2			Y	-0-					9
02	1885	N	1661	-0-	-224	-0-	1661	2			Y	-0-					9

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
09	3630	X	2709	-0-	-921	-0-	289	1	2420	2	Y	-0-					74
10	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	277	1	2262	2	Y	-0-					74
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	358	1	2772	2	Y	-0-					74
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	407	1	3125	2	Y	-0-					74
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	402	1	3139	2	Y	-0-					74
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	377	1	2898	2	Y	-0-					74

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
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-					38
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	69	1	568	2	Y	-0-					38
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					38
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	57	1	437	2	Y	-0-					38
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					38
02	522	N	458	-0-	-64	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					38

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
09	2130	X	1228	-0-	-902	-0-	91	1	1137	2	Y	-0-					78
10	2201	X	1209	-0-	-992	-0-	93	1	1116	2	Y	-0-					78
11	1380	X	1174	-0-	-206	-0-	91	1	1083	2	Y	-0-					78
12	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					78
01	1333	X	1169	-0-	-164	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					78
02	1131	N	1106	-0-	-25	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					78

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
09	1590	X	1200	-0-	-390	-0-	275	1	924	2	N	1	1	8			148
							1	9									
10	1705	X	1479	-0-	-226	-0-	317	1	1160	2	N	2	2	8			148
							2	9									
11	1650	X	849	-0-	-801	-0-	215	1	634	2	N	-0-					148
12	1705	X	1007	-0-	-698	-0-	251	1	756	2	N	-0-					148
01	1488	X	1089	-0-	-399	-0-	291	1	798	2	N	-0-					148
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	201	1	629	2	N	1	1	8			148
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	9330	X	8849	-0-	-481	-0-	930	1	7879	2	N	36	6	8			192
							40	9									
10	9548	X	9131	-0-	-417	-0-	961	1	8103	2	N	61	179	1	5	8	69
							67	9									
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	930	1	8029	2	N	31	1	8			99
							34	9									
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	961	1	8296	2	N	40	2	8			137
							44	9									
01	9145	X	8939	-0-	-206	-0-	961	1	7923	2	N	50	3	8			184
							55	9									
02	8700	X	8514	-0-	-186	-0-	899	1	7563	2	N	47	180	1			51
							52	9									

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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	176	1	1477	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	169	1	1383	2	Y	-0-					67
11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	159	1	1229	2	Y	-0-					67
12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	157	1	1207	2	Y	-0-					67
01	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	161	1	1262	2	Y	-0-					67
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	156	1	1198	2	Y	-0-					67

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
09	9060	X	8617	-0-	-443	-0-	2289	1	6308	2	N	18					62
							20	9									
10	9269	X	8040	-0-	-1229	-0-	1900	1	6103	2	N	34	2	8			94
							37	9									
11	8970	X	8560	-0-	-410	-0-	1896	1	6631	2	N	30	2	8			122
							33	9									
12	9176	X	8307	-0-	-869	-0-	2032	1	6244	2	N	28	1	8			149
							31	9									
01	9176	X	8981	-0-	-195	-0-	2017	1	6922	2	N	38	2	8			185
							42	9									
02	8323	X	8207	-0-	-116	-0-	1956	1	6124	2	N	115	181	1			119
							127	9									

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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	103	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	124	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	99	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	105	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	101	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	643	-0-	-111	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					-0-

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
09	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	241	1	2993	2	N	3	3	8			44
							3	9									
10	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	242	1	2900	2	N	2	2	8			44
							2	9									
11	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	231	1	2731	2	N	2	2	8			44
							2	9									
12	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	239	1	2906	2	N	2	2	8			44
							2	9									
01	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	260	1	2954	2	N	4	4	8			44
							4	9									
02	3132	X	2592	-0-	-540	-0-	216	1	2375	2	N	1	1	8			44
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	82	1	1014	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
10	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	83	1	992	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	53	1	624	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
12	1147	N	956	-0-	-191	-0-	72	1	881	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

09	7410	X	6458	-0-	-952	-0-	6458	2			Y	-0-					34
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	311	1	7927	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					34
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					34
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					34
02	7714	X	-0-	-0-	-7714	-0-					Y	-0-					34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

09	16230	X	14793	-0-	-1437	-0-	14719	2	74	9	Y	67	111	1	2	8	35
10	16244	X	14933	-0-	-1311	-0-	14861	2	72	9	Y	65	52	1	2	8	46
11	15360	X	14844	-0-	-516	-0-	14750	2	94	9	Y	85	62	1	2	8	67
*12	15562	X	14313	-0-	-1249	-0-	14197	2	116	9	Y	105	126	1			46
01	15283	X	13470	-0-	-1813	-0-	13393	2	77	9	Y	70	66	1			50
02	14355	X	12240	-0-	-2115	-0-	12141	2	99	9	Y	90	69	1	2	8	69

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

09	37290	X	34951	-0-	-2339	-0-	34776	2	175	9	Y	159	248	1	3	8	74
10	38099	X	35053	-0-	-3046	-0-	34892	2	161	9	Y	146	119	1	2	8	99
11	36090	X	33188	-0-	-2902	-0-	33032	2	156	9	Y	142	117	1	3	8	121
*12	36456	X	32618	-0-	-3838	-0-	32391	2	227	9	Y	206	242	1	1	8	84
01	36115	X	25442	-0-	-10673	-0-	25308	2	134	9	Y	122	120	1			86
02	33785	X	25719	-0-	-8066	-0-	25603	2	116	9	Y	105	97	1	3	8	91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	16238	-0-	-1852	-0-	697 171	1 9	15370	2	N	155	177	1	22	8	50
10	18693	X	15226	-0-	-3467	-0-	574 55	1 9	14597	2	N	50	10	8			90
11	17460	X	16920	-0-	-540	-0-	635 199	1 9	16086	2	N	181	183	1	9	8	79
12	18042	X	16645	-0-	-1397	-0-	662 221	1 9	15762	2	N	201	181	1	21	8	78
01	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	659 199	1 9	16545	2	N	181	166	1	15	8	78
02	16356	X	15157	-0-	-1199	-0-	583 179	1 9	14395	2	N	163	146	1	16	8	79

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
09	12390	X	10197	-0-	-2193	-0-	437 117	1 9	9643	2	Y	106	78	1	16	8	37
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	429 108	1 9	10906	2	Y	98	89	1	10	8	36
11	10890	X	10524	-0-	-366	-0-	397 74	1 9	10053	2	Y	67	7	8			96
12	11253	X	9737	-0-	-1516	-0-	387 134	1 9	9216	2	Y	122	92	1	14	8	112
01	11439	X	6323	-0-	-5116	-0-	242 9	1 9	6072	2	Y	8	95	1	8	8	17
02	10701	X	9673	-0-	-1028	-0-	371 133	1 9	9169	2	Y	121	84	1	19	8	35

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
09	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	553 154	1 9	12202	2	Y	140	99	1	19	8	46
10	13919	X	11551	-0-	-2368	-0-	433 100	1 9	11018	2	Y	91	93	1	7	8	37
11	12780	X	12463	-0-	-317	-0-	470 75	1 9	11918	2	Y	68	7	8			98
12	13330	X	12307	-0-	-1023	-0-	492 117	1 9	11698	2	Y	106	84	1	19	8	101
01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	544 18	1 9	13667	2	Y	16	86	1	16	8	15
02	12470	X	11832	-0-	-638	-0-	455 140	1 9	11237	2	Y	127	89	1	16	8	37

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32340	X	29213	-0-	-3127	-0-	28980	2	233	9	Y	212	218	1	3	8	53
10	32891	X	28716	-0-	-4175	-0-	28525	2	191	9	Y	174	96	1	4	8	127
11	30690	X	28082	-0-	-2608	-0-	27865	2	217	9	Y	197	204	1	9	8	111
*12	30907	X	27122	-0-	-3785	-0-	26931	2	191	9	Y	174	212	1	1	8	72
01	30194	X	26603	-0-	-3591	-0-	26293	2	310	9	Y	282	231	1	5	8	118
02	28246	X	24243	-0-	-4003	-0-	24057	2	186	9	Y	169	224	1	5	8	58

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	17991	2	108	9	N	98	176	1			146
10	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	17913	2	135	9	N	123	180	1	2	8	87
11	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17349	2	127	9	N	115	3	8			199
*12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17345	2	227	9	N	206	188	1	1	8	216
01	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17146	2	111	9	N	101	180	1	3	8	134
02	17487	X	15896	-0-	-1591	-0-	15747	2	149	9	N	135	176	1	2	8	91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

09	113910	X	87399	-0-	-26511	-0-	750	1	85516	2	N	1030	903	1	79	8	137
							1133	9									
10	117707	X	83080	-0-	-34627	-0-	743	1	81296	2	N	946	877	1	29	8	177
							1041	9									
11	105510	X	74035	-0-	-31475	-0-	725	1	72310	2	N	909	906	1	27	8	153
							1000	9									
12	97960	X	77465	-0-	-20495	-0-	775	1	75715	2	N	886	902	1	62	8	75
							975	9									
01	95480	X	15237	-0-	-80243	-0-	105	1	14553	2	N	526	366	1	1	8	234
							579	9									
02	84477	X	75092	-0-	-9385	-0-	649	1	73815	2	N	571	552	1	70	8	183
							628	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

09	232920	X	182548	-0-	-50372	-0-	300	1	181105	2	N	1039	903	1			406
							1143	9									
10	223510	X	192048	-0-	-31462	-0-	310	1	190560	2	N	1071	1104	1			373
							1178	9									
11	201000	X	181981	-0-	-19019	-0-	300	1	180233	2	N	1316	1288	1			401
							1448	9									
*12	201004	X	174712	-0-	-26292	-0-	310	1	173122	2	N	1164	1118	1	1	8	446
							1280	9									
01	192045	X	164190	-0-	-27855	-0-	310	1	162593	2	N	1170	1265	1			351
							1287	9									
02	179655	X	141616	-0-	-38039	-0-	290	1	139768	2	N	1416	1446	1			321
							1558	9									

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

09	298140	X	204242	-0-	-93898	-0-	672	1	201184	2	N	2169	1778	1	255	8	258
							2386	9									
10	286347	X	194595	-0-	-91752	-0-	694	1	192049	2	N	1684	1738	1	102	8	102
							1852	9									
11	261420	X	184767	-0-	-76653	-0-	674	1	181814	2	N	2072	1810	1	119	8	245
							2279	9									
12	250201	X	180236	-0-	-69965	-0-	695	1	177356	2	N	1986	1812	1	179	8	240
							2185	9									
01	227230	X	167093	-0-	-60137	-0-	693	1	164254	2	N	1951	1918	1	129	8	144
							2146	9									
02	197432	X	146129	-0-	-51303	-0-	649	1	143659	2	N	1655	1434	1	160	8	205
							1821	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642

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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					95
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					95
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					95
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					95
*01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					5
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					5
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					5
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5
*01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482

CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	2	8			32
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1885	2	10	9	Y	9	2	8			39
11	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1807	2	15	9	Y	14					53
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1836	2	14	9	Y	13	53	1			13
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1763	2	14	9	Y	13					26
02	1769	N	1720	-0-	-49	-0-	1701	2	19	9	Y	17					43

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	-0-					71
10	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	36	1	1530	2	Y	-0-					71
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	34	1	1471	2	Y	-0-					71
12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	33	1	1426	2	Y	27					98
							30	9									
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	32	1	1415	2	Y	7					105
							8	9									
02	1421	N	1375	-0-	-46	-0-	30	1	1339	2	Y	5					110
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1	1863	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	52	1	2227	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	58	1	2520	2	Y	2					15
							2	9									
12	3100	N	3477	-0-	377	377	78	1	3393	2	Y	5					20
							6	9									
01	3100	N	3306	-0-	206	583	74	1	3228	2	Y	4	3	8			21
							4	9									
*02	3556	X	2973	-0-	-583	-0-	64	1	2905	2	Y	4					25
							4	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		854	-0-	854	854	854	2			Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	23	1	1073	2	Y	1					11
							1	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	-0-					11
11	1200	N	669	-0-	-531	-0-	15	1	653	2	Y	1					12
							1	9									
12	1147	N	676	-0-	-471	-0-	15	1	660	2	Y	1					13
							1	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	1133	2	Y	1					14
							1	9									
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	2	Y	1					15
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					33
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	-0-					33
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	-0-					33
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	2	Y	-0-					33
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	Y	2					35
							2	9									
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	17	1	781	2	Y	2					37
							2	9									

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	Y	8					46
							9	9									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	2	Y	-0-					46
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	-0-					46
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	18	1	800	2	Y	3					49
							3	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	17	1	761	2	Y	5					54
							6	9									
*02	841	N	827	-0-	-14	-0-	18	1	800	2	Y	8					62
							9	9									

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	34	1	1561	2	Y	6					33
							7	9									
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	35	1	1500	2	Y	-0-					33
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	2	Y	-0-					33
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	4					37
							4	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	2	Y	7					44
							8	9									
*02	2900	N	3440	-0-	540	540	74	1	3356	2	Y	9					53
							10	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	Y	6					16
10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1570	2	3	9	Y	3					19
11	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1447	2	9	9	Y	8					27
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1415	2	9	9	Y	8	27	1			8
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1409	2	9	9	Y	8					16
02	1421	N	1328	-0-	-93	-0-	1318	2	10	9	Y	9					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	Y	6					17
10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1336	2	3	9	Y	3					20
11	1740	N	1369	-0-	-371	-0-	1360	2	9	9	Y	8					28
12	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	1174	2	9	9	Y	8	28	1			8
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	1032	2	9	9	Y	8					16
02	1247	N	501	-0-	-746	-0-	493	2	8	9	Y	7					23

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	52	1	2411	2	Y	-0-					37
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	57	1	2472	2	Y	2					39
							2	9									
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	53	1	2270	2	Y	4					43
							4	9									
12	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	54	1	2341	2	Y	5					48
							6	9									
01	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	52	1	2291	2	Y	1					49
							1	9									
02	2262	N	2092	-0-	-170	-0-	45	1	2043	2	Y	4					53
							4	9									

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
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	Y	1					12
							1	9									
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	1016	2	Y	-0-					12
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	23	1	986	2	Y	3					15
							3	9									
12	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	29	1	1272	2	Y	11					26
							12	9									
01	1488	X	1087	-0-	-401	-0-	24	1	1061	2	Y	2					28
							2	9									
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	2	Y	10					38
							11	9									

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	1864	2	13	9	Y	12					32
10	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	1980	2	8	9	Y	7					39
11	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1853	2	15	9	Y	14					53
12	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1900	2	12	9	Y	11	53	1			11
01	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	1946	2	11	9	Y	10					21
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	Y	5					28
							6	9									
10	868	N	603	-0-	-265	-0-	14	1	589	2	Y	-0-					28
11	600	N	277	-0-	-323	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					28
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	8	1	341	2	Y	2					30
							2	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	12	1	526	2	Y	4					34
							4	9									
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	5					39
							6	9									

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	Y	-0-					4
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	2	Y	-0-					4
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	2	Y	-0-					4
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	888	2	Y	2					6
							2	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	21	1	937	2	Y	-0-					6
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	17	1	756	2	Y	1					7
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	14B2 EXT		679	-0-	679	679	15	1	664	2	Y	-0-					28

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51000	X	43637	-0-	-7363	-0-	2007	1	41468	2	N	147	5	8			227
							162	9									
10	52700	X	44149	-0-	-8551	-0-	2100	1	41882	2	N	152	177	1	8	8	194
							167	9									
11	49230	X	41294	-0-	-7936	-0-	2039	1	39092	2	N	148	167	1			175
							163	9									
12	48484	X	41202	-0-	-7282	-0-	2098	1	38946	2	N	144	179	1			140
							158	9									
01	46748	X	39219	-0-	-7529	-0-	2073	1	37000	2	N	133	8	8			265
							146	9									
02	42195	X	36210	-0-	-5985	-0-	1843	1	34211	2	N	142	180	1			227
							156	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50164	X	50164	-0-	-0-	-0-	1060	1	48987	2	N	106	6	8			190
							117	9									
10	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	1048	1	45125	2	N	111	179	1	8	8	114
							122	9									
11	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-	1063	1	45900	2	N	96	168	1			42
							106	9									
12	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	1081	1	47082	2	N	100					142
							110	9									
01	48204	X	48204	-0-	-0-	-0-	1073	1	47008	2	N	112	181	1	13	8	60
							123	9									
*02	42175	X	42175	-0-	-0-	-0-	914	1	41165	2	N	87					147
							96	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98820	X	74247	-0-	-24573	-0-	5958	1	67213	2	N	978	883	1	33	8	197
							1076	9									
10	102114	X	74485	-0-	-27629	-0-	4654	1	68664	2	N	1061	1066	1	49	8	143
							1167	9									
11	91350	X	62870	-0-	-28480	-0-	2286	1	59460	2	N	1022	883	1			282
							1124	9									
12	89311	X	62543	-0-	-26768	-0-	2375	1	59026	2	N	1038	1053	1			267
							1142	9									
01	83173	X	59273	-0-	-23900	-0-	2351	1	55698	2	N	1113	1057	1	31	8	292
							1224	9									
02	71775	X	52811	-0-	-18964	-0-	2236	1	49468	2	N	1006	1059	1			239
							1107	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198270	X	106001	-0-	-92269	-0-	171	1	103697	2	N	1939	2037	1	37	8	265
							2133	9									
10	178684	X	98970	-0-	-79714	-0-	1735	1	95182	2	N	1866	1901	1	58	8	172
							2053	9									
11	152700	X	102032	-0-	-50668	-0-	3718	1	96710	2	N	1458	1390	1			240
							1604	9									
12	141391	X	104923	-0-	-36468	-0-	4004	1	99538	2	N	1255	1217	1			278
							1381	9									
01	124279	X	100716	-0-	-23563	-0-	4020	1	95256	2	N	1309	1045	1	50	8	492
							1440	9									
02	102457	X	89100	-0-	-13357	-0-	3802	1	84095	2	N	1094	1203	1			383
							1203	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	447	2	Y	-0-					24
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	56	1	291	2	Y	-0-					24
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	89	1	481	2	Y	-0-					24
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	Y	-0-					24
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					24
*02	377	N	370	-0-	-7	-0-	69	1	300	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1121	-0-	-1159	-0-	159	1	962	2	Y	-0-					51
10	2697	N	958	-0-	-1739	-0-	154	1	804	2	Y	-0-					51
11	1200	N	893	-0-	-307	-0-	140	1	753	2	Y	-0-					51
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	126	1	620	2	Y	-0-					51
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	116	1	522	2	Y	-0-					51
*02	870	N	301	-0-	-569	-0-	57	1	245	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		70	-0-	70	70	11	1	59	2	N	-0-					80
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	98	1	591	2	Y	-0-					33
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	85	1	444	2	Y	-0-					33
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	102	1	549	2	Y	-0-					33
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	2	Y	-0-					33
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	165	1	743	2	Y	-0-					33
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	180	1	776	2	Y	-0-					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	204	-0-	-186	-0-	29	1	175	2	Y	-0-					24
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	Y	-0-					24
11	390	X	180	-0-	-210	-0-	28	1	152	2	Y	-0-					24
*12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	54	1	264	2	Y	-0-					24
*01	279	X	230	-0-	-49	-0-	42	1	188	2	Y	-0-					24
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-					24

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
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	Y	-0-					4
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	Y	12					16
							13	9									
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	45	1	368	2	Y	3					19
							3	9									
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					19
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	366	2	Y	2					21
							2	9									
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	Y	4					25
							4	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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	30	1	260	2	Y	1					1
							1	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					1
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					1
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					1
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					1

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
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	145	1	1380	2	Y	-0-					4
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	163	1	1406	2	Y	15					19
							17	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1357	2	Y	3					22
							3	9									
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	172	1	1647	2	Y	-0-					22
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	174	1	1658	2	Y	2					24
							2	9									
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	187	1	1741	2	Y	5					29
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-					18
10	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	117	1	1009	2	Y	61					79
							67	9									
11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	123	1	1017	2	Y	14					93
							15	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	130	1	1248	2	Y	-0-					93
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	130	1	1243	2	Y	9					102
							10	9									
*02	1131	N	564	-0-	-567	-0-	53	1	489	2	Y	21					123
							23	9									

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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					83
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	Y	10					93
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					93
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	144	2	54	9	Y	49	138	1			4
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
*02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			Y	-0-					4

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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					32
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4					36
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					36
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	65	2	21	9	Y	19	53	1			2
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	Y	-0-			30
10	716	N	658	-0-	-58	-0-	63	1	595	2	Y	-0-			30
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	71	1	592	2	Y	-0-			30
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	69	1	615	2	Y	-0-			30
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	65	1	589	2	Y	-0-			30
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	-0-			30

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
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	103	1	976	2	N	-0-			72
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	114	1	1078	2	N	-0-			72
11	1080	N	902	-0-	-178	-0-	97	1	805	2	N	-0-			72
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	101	1	907	2	N	-0-			72
01	1178	N	815	-0-	-363	-0-	81	1	734	2	N	-0-			72
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	98	1	753	2	N	12			84
							13	9							

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	N	-0-			13
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	N	-0-			13
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-			13
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-			13
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	43	1	388	2	N	-0-			13
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					12
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1497	2	Y	-0-					12
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					12
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					12
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	Y	-0-					12
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	264	1	1370	2	N	-0-					99
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	254	1	1268	2	N	-0-					99
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	301	1	1512	2	N	5					104
							6	9									
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	300	1	1265	2	N	5	77	1			32
							6	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	269	1	1259	2	N	-0-					32
02	1769	N	1559	-0-	-210	-0-	281	1	1271	2	N	6					38
							7	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

09	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	239	2	N	-0-					78
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	-0-					78
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	40	1	334	2	N	-0-					78
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					78
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	33	1	301	2	N	-0-					78
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	33	1	253	2	N	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	N	-0-					43
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	95	1	892	2	N	-0-					43
11	1140	N	866	-0-	-274	-0-	93	1	773	2	N	-0-					43
12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	93	1	836	2	N	-0-					43
01	992	N	877	-0-	-115	-0-	88	1	789	2	N	-0-					43
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	804	2	N	20					63
							22	9									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	549	-0-	-141	-0-	52	1	497	2	N	-0-					20
10	682	N	497	-0-	-185	-0-	48	1	449	2	N	-0-					20
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	63	1	525	2	N	-0-					20
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	48	1	426	2	N	-0-					20
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	25	1	223	2	N	-0-					20
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	536	2	N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	72	1	837	2	N	4					62
							4	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1040	2	N	5					67
							6	9									
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	96	1	825	2	N	10					77
							11	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	2	N	-0-					77
01	1147	N	930	-0-	-217	-0-	96	1	834	2	N	-0-					77
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	825	2	N	17					94
							19	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	68	1	788	2	N	-0-					28
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	89	1	802	2	N	-0-					28
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	110	1	952	2	N	-0-					28
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	83	1	761	2	N	-0-					28
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	52	1	455	2	N	-0-					28
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	99	1	776	2	N	7					35
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	95	1	1101	2	N	-0-					87
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	N	-0-					87
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	96	1	826	2	N	-0-					87
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	94	1	866	2	N	3					90
							3	9									
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	82	1	711	2	N	-0-					90
02	899	N	540	-0-	-359	-0-	61	1	479	2	N	-0-					90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					40
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	1343	2	N	-0-					67
10	1240	N	693	-0-	-547	-0-	69	1	624	2	N	-0-					67
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	83	1	718	2	N	-0-					67
12	1488	N	980	-0-	-508	-0-	96	1	884	2	N	-0-					67
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	N	-0-					67
02	783	N	709	-0-	-74	-0-	80	1	629	2	N	-0-					67

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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	N	1					53
							1	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					53
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					53
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	N	-0-					53
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					53
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	107	1	1248	2	N	2					50
							2	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	136	1	1221	2	N	-0-					50
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	146	1	1265	2	N	-0-					50
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	113	1	1038	2	N	-0-					50
01	1364	N	858	-0-	-506	-0-	88	1	770	2	N	-0-	3	5			47
02	1363	N	932	-0-	-431	-0-	105	1	827	2	N	-0-					47

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2019

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

09	810	N	414	-0-	-396	-0-	33	1	381	2	N	-0-					48
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					48
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	1410	N	941	-0-	-469	-0-	74	1	859	2	Y	7					52
							8	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	126	1	1132	2	Y	-0-	36	1			16
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	Y	5					21
							6	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	132	1	1216	2	Y	24	39	1			6
							26	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	2	Y	40	38	1			9
							44	9									

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
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	10					45
							11	9									
10	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	113	1	1016	2	Y	1	37	1			9
							1	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	942	2	Y	6					15
							7	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	Y	26	35	1			6
							29	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128	1	1113	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	107	1	845	2	Y	20	22	1			5
							22	9									

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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					43
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	2	N	-0-					43
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	5	1	41	2	N	-0-					43
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	2	N	-0-					43
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					43
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					43

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	3000	N	2410	-0-	-590	1736	388	1	2014	2	Y	7					34
							8	9									
10	3100	N	2932	-0-	-168	1568	485	1	2423	2	Y	22					56
							24	9									
11	3000	N	3058	-0-	58	1626	505	1	2531	2	Y	20					76
							22	9									
12	3100	N	2394	-0-	-706	920	459	1	1933	2	Y	2	53	1			25
							2	9									
01	3016	N	2096	-0-	-920	-0-	369	1	1727	2	Y	-0-					25
*02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	361	1	1632	2	Y	-0-					25

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	230	1	1196	2	Y	4					19
							4	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	185	1	923	2	Y	2					21
							2	9									
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	172	1	865	2	Y	5					26
							6	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	213	1	896	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	216	1	1013	2	Y	1					13
							1	9									
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	227	1	1025	2	Y	7					20
							8	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	-0-					62
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	N	-0-					62
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	43	1	374	2	N	-0-					62
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	39	1	360	2	N	-0-					62
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	44	1	386	2	N	-0-					62
02	406	N	248	-0-	-158	-0-	28	1	220	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	2	Y	6					27
							7	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	262	1	1306	2	Y	3					30
							3	9									
11	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	201	1	1010	2	Y	-0-					30
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	269	1	1133	2	Y	13	28	1			15
							14	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	388	1	1816	2	Y	7					22
							8	9									
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	411	1	1860	2	Y	-0-					22

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	116	1	1346	2	Y	14					60
							15	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	Y	5	52	1			13
							6	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	176	1	1520	2	Y	11					24
							12	9									
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	194	1	1790	2	Y	42	56	1			10
							46	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	Y	65	63	1			12
							72	9									
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	221	1	1742	2	Y	46	46	1			11
							51	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	195	1	1011	2	Y	3					15
							3	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	191	1	955	2	Y	7					22
							8	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	197	1	989	2	Y	8					30
							9	9									
12	930	N	655	-0-	-275	-0-	125	1	530	2	Y	-0-	23	1			7
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	131	1	615	2	Y	1					8
							1	9									
02	870	N	499	-0-	-371	-0-	90	1	409	2	Y	-0-					8

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
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	168	1	1959	2	Y	-0-					58
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	220	1	1988	2	Y	5					63
							6	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	212	1	1823	2	Y	7					70
							8	9									
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	206	1	1898	2	Y	5	18	1			57
							6	9									
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	217	1	1892	2	Y	-0-	5	5			52
02	1972	N	1691	-0-	-281	-0-	190	1	1501	2	Y	-0-					52

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	30	1	261	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
02	290	N	18	-0-	-272	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	124	1	1441	2	Y	-0-					40
10	1765	N	1081	-0-	-684	-0-	108	1	973	2	Y	-0-					40
11	1680	N	902	-0-	-778	-0-	94	1	808	2	Y	-0-					40
12	1612	N	744	-0-	-868	-0-	73	1	671	2	Y	-0-	37	1	3	5	-0-
01	1085	N	651	-0-	-434	-0-	67	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	367	-0-	-503	-0-	41	1	326	2	Y	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	898	2	N	-0-					33
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					33
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	148 2	1 9	1027	2	N	2					62
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					62
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					62
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	331	2	N	3					30
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					30
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					30
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	54	1	629	2	N	-0-					52
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					52
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	277	1	1917	2	N	11	63	1			35
							12	9									
10	2542	N	1902	-0-	-640	-0-	308	1	1594	2	N	-0-					35
11	2310	N	1704	-0-	-606	-0-	286	1	1418	2	N	-0-					35
12	2294	N	1333	-0-	-961	-0-	223	1	1110	2	N	-0-					35
01	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	281	1	1499	2	N	-0-					35
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	-0-					35

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1302	2	N	2					30
							2	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	147	1	1317	2	N	2					32
							2	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	121	1	1044	2	N	3					35
							3	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	2	N	3					38
							3	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	-0-					38
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	7					45
							8	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

09	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	408	2	N	-0-					27
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	N	-0-					65
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					65
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					65
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	117	1	808	2	N	-0-					80
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	159	1	822	2	N	-0-					80
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	140	1	694	2	N	-0-					80
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	201	1	1002	2	N	-0-					80
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	138	1	737	2	N	-0-					80
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	115	1	558	2	N	-0-					80

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	141	1	975	2	N	3			63
							3	9							
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	208	1	1075	2	N	-0-			63
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	202	1	999	2	N	4			67
							4	9							
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	249	1	1242	2	N	-0-			67
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	256	1	1364	2	N	-0-			67
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	252	1	1219	2	N	-0-			67

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13850	X	1349	-0-	-12501	-0-	107	1	1242	2	N	-0-			53
10	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	156	1	1400	2	N	-0-			53
11	1650	X	1293	-0-	-357	-0-	134	1	1159	2	N	-0-			53
12	1705	X	1128	-0-	-577	-0-	110	1	1018	2	N	-0-			53
01	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	137	1	1195	2	N	-0-			53
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	5			58
							6	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	90	1	620	2	N	-0-			77
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	88	1	454	2	N	-0-			77
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	103	1	508	2	N	-0-			77
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	107	1	533	2	N	-0-			77
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	107	1	571	2	N	-0-			77
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	93	1	449	2	N	-0-			77

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	88	1	1020	2	N	-0-			43
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			43
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			43
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

09	450	N	329	-0-	-121	-0-	26	1	303	2	N	-0-					33
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	2	N	-0-					33
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	39	1	336	2	N	-0-	13	5			20
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	-0-					20
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	43	1	370	2	N	-0-					20
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-					20

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
11	390	N	138	-0-	-252	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					43
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	N	-0-	10	5			33
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	10					43
							11	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	-0-					43
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	37	1	325	2	N	-0-					43
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	37	1	290	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	111	1	769	2	N	2					89
							2	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					89
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

09	330	N	198	-0-	-132	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	2	N	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	532	2	N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	2400	X	2252	-0-	-148	-0-	284 3	1 9	1965	2	N	3					100
10	2480	X	2131	-0-	-349	-0-	345	1	1786	2	N	-0-	1	5			99
11	2280	X	2144	-0-	-136	-0-	358 12	1 9	1774	2	N	11					110
12	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	375 4	1 9	1868	2	N	4	97	1			17
01	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	342	1	1823	2	N	-0-					17
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	353	1	1711	2	N	-0-					17

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	592 33	1 9	1361	2	N	30					100
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					100
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					100
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					63
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					63
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					63
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					63
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					63

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
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	115	1	794	2	N	2					87
							2	9									
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					87
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					87
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	236	1	1632	2	N	-0-					40
10	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	297	1	1534	2	N	2					42
							2	9									
11	2280	N	1733	-0-	-547	-0-	291	1	1442	2	N	-0-					42
12	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	239	1	1191	2	N	-0-					42
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	221	1	1175	2	N	-0-					42
02	1682	N	1068	-0-	-614	-0-	183	1	885	2	N	-0-					42

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
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	41	1	283	2	N	-0-					47
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					47
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					47
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	150	1	1036	2	N	-0-					94
10	1395	N	991	-0-	-404	-0-	159	1	823	2	N	8					102
							9	9									
11	1260	N	900	-0-	-360	-0-	150	1	742	2	N	7					109
							8	9									
12	1240	N	883	-0-	-357	-0-	147	1	733	2	N	3	90	1			22
							3	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	245	1	1304	2	N	-0-					22
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1196	2	N	6					28
							7	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	35	1	327	2	N	-0-					62
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	43	1	407	2	N	8					70
							9	9									
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	34	1	287	2	N	3					73
							3	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	490	2	N	2					75
							2	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	7					82
							8	9									
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	N	8					90
							9	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	233	1	2208	2	N	6					63
							7	9									
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	210	1	1981	2	N	12					75
							13	9									
11	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	233	1	1939	2	N	9					84
							10	9									
12	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	225	1	2017	2	N	3					87
							3	9									
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	204	1	1835	2	N	10					97
							11	9									
02	2117	N	1939	-0-	-178	-0-	222	1	1709	2	N	7					104
							8	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	92	1	868	2	N	-0-					35
10	1147	N	932	-0-	-215	-0-	89	1	837	2	N	5					40
							6	9									
11	1050	N	865	-0-	-185	-0-	93	1	772	2	N	-0-					40
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	93	1	830	2	N	3					43
							3	9									
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	90	1	814	2	N	-0-					43
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	N	4					47
							4	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	138	1	1312	2	N	8					63
							9	9									
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	124	1	1172	2	N	15					78
							17	9									
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	130	1	1080	2	N	4					82
							4	9									
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					82
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	125	1	1122	2	N	-0-					82
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1062	2	N	35	87	1			30
							39	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	233	1	1614	2	N	3					38
							3	9									
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	327	1	1691	2	N	5					43
							6	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	327	1	1621	2	N	2					45
							2	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	320	1	1594	2	N	10					55
							11	9									
01	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	281	1	1498	2	N	-0-					55
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	291	1	1407	2	N	2					57
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	193	-0-	-707	-0-	5	1	168	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	588	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	8	1	503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	9	1	535	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	682	N	502	-0-	-180	-0-	8	1	491	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	22	1	1280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	18	18	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	5	1	8	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	2	1	187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	319	N	244	-0-	-75	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	5	1	149	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	51	1	1565	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	558	N	122	-0-	-436	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1015	N	927	-0-	-88	-0-	26	1	895	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	1096	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1603	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	1240	N	517	-0-	-723	-0-	5	1	511	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	49	1	1676	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

09	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	32 4	1 9	1121	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
10	1798	X	1442	-0-	-356	-0-	38 3	1 9	1401	2	Y	3	3	8			-0-
11	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	39 6	1 9	1352	2	Y	5	5	8			-0-
12	1736	X	1597	-0-	-139	-0-	45 1	1 9	1551	2	Y	1	1	8			-0-
01	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	46 9	1 9	1375	2	Y	8	6	8			2
*02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	1559	2	Y	6	5	8			3

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	62	1	2180	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	1350	2	Y	1	1	8			-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	46	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	570	-0-	-184	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	86	1	2615	2	Y	8	4	8			62
							9	9									
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	82	1	2539	2	Y	8	2	8			68
							9	9									
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	6	3	8			71
							7	9									
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2157	2	Y	3	3	8			71
							3	9									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	Y	6	2	8			75
							7	9									
*02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2297	2	Y	3	3	8			75
							3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	36	1	1284	2	Y	8	28	1			7
							9	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	2	Y	3					10
							3	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	39	1	1357	2	Y	-0-					10
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					10
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1409	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	1					13
							1	9									

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	29	71	1	3	8	29
							32	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	Y	5	1	8			33
							6	9									
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	13	3	8			43
							14	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	12	5	8			50
							13	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	8			50
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1051	2	23	9	Y	21	2	8			69

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
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	56	1	1929	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	78	1	2353	2	Y	3					4
							3	9									
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	68	1	2013	2	Y	1					5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	19	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1037	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	17	1	1019	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1920	N	386	-0-	-1534	-0-	6	1	377	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1085	N	817	-0-	-268	-0-	13	1	798	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
01	1054	N	465	-0-	-589	-0-	7	1	454	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
02	1015	X	713	-0-	-302	-0-	12	1	698	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	2	Y	22	2	8			97
							24	9									
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	16	2	8			111
							18	9									
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	164	1	2270	2	Y	16	1	8			126
							18	9									
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	172	1	2493	2	Y	31	140	1	2	8	15
							34	9									
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	2	Y	9	8	8			16
							10	9									
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2249	2	Y	9	2	8			23
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1662	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	46	1	1689	2	Y	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	65	1	2250	2	Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	65	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	2	Y	9	1	8			8
							10	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	Y	2	8	1	2	8	-0-
							2	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	96	1	1466	2	Y	19	8	8			11
							21	9									
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1368	2	Y	6	2	8			15
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	2234	2	Y	9					19
							10	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1812	2	Y	22	29	1			12
							24	9									
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	51	1	1593	2	Y	25					37
							28	9									
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	56	1	1617	2	Y	19					56
							21	9									
01	1767	N	424	-0-	-1343	-0-	4	1	413	2	Y	6	47	1			15
							7	9									
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	63	1	2179	2	Y	46					61
							51	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	54	1	1872	2	Y	9					20
							10	9									
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	82	1	2544	2	Y	2	21	1			1
							2	9									
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	78	1	2401	2	Y	3					4
							3	9									
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	Y	2					6
							2	9									
01	2635	X	1651	-0-	-984	-0-	15	1	1634	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*02	2900	N	3325	-0-	425	425	94	1	3225	2	Y	5					8
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1760	2	Y	17					36
							19	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2275	2	Y	5	38	1			3
							6	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	2	Y	6					9
							7	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	93	1	2670	2	Y	6					15
							7	9									
01	1178	N	349	-0-	-829	-0-	3	1	345	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	54	1	1854	2	Y	7					11
							8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	47	1	1612	2	Y	29	2	8			123
							32	9									
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	56	1	2068	2	Y	31	1	8			153
							34	9									
11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	51	1	1510	2	Y	1	113	5	1	8	40
							1	9									
12	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	45	1	1208	2	Y	24	3	8			61
							26	9									
01	1891	N	1110	-0-	-781	-0-	47	1	1041	2	Y	20	2	8			79
							22	9									
02	1508	N	1296	-0-	-212	-0-	52	1	1222	2	Y	20	1	8			98
							22	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	46	1	1137	2	Y	34	83	1	3	8	34
							37	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	7	1	8			40
							8	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	39	1	1444	2	Y	11	3	8			48
							12	9									
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	45	1	1065	2	Y	11	5	8			54
							12	9									
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	40	1	928	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	43	1	934	2	Y	18	2	8			70
							20	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	52	1	1813	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	47	1	1386	2	Y	1	7	5	1	8	2
							1	9									
12	1922	N	1228	-0-	-694	-0-	43	1	1172	2	Y	12	3	8			11
							13	9									
01	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	52	1	1157	2	Y	12	2	8			21
							13	9									
02	1392	N	944	-0-	-448	-0-	38	1	897	2	Y	8	1	8			28
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	23	1	1405	2	Y	15	53	1	3	8	15
							17	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1509	2	Y	18	3	8			30
							20	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	34	1	2015	2	Y	22	29	5	3	8	20
							24	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	33	1	1994	2	Y	19	4	8			35
							21	9									
01	3100	N	4947	-0-	1847	1847	77	1	4828	2	Y	38	3	8			70
							42	9									
*02	2900	N	1509	-0-	-1391	456	25	1	1469	2	Y	14	72	1	2	8	10
							15	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1687	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	50	1	1838	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	40	1	1179	2	Y	1	5	5	1	8	2
							1	9									
12	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	44	1	1190	2	Y	8	3	8			7
							9	9									
01	1891	N	941	-0-	-950	-0-	40	1	894	2	Y	6	2	8			11
							7	9									
02	1769	X	1566	-0-	-203	-0-	64	1	1494	2	Y	7	1	8			17
							8	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	19	18	8			1
							21	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	15	2	1	13	8	1
							17	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	20	2	1	19	8	-0-
							22	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	579	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	69	1	2403	2	Y	41	53	1			37
							45	9									
10	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	78	1	2410	2	Y	12	40	1			9
							13	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	110	1	3154	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
01	2511	N	1376	-0-	-1135	-0-	13	1	1359	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
*02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	82	1	2827	2	Y	18	15	1			7
							20	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	67	1	2329	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	68	1	2095	2	Y	44	13	1			33
							48	9									
11	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	61	1	1882	2	Y	42	43	1			32
							46	9									
12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	72	1	2073	2	Y	46	42	1			36
							51	9									
01	2201	N	849	-0-	-1352	-0-	8	1	831	2	Y	9	37	1			8
							10	9									
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	68	1	2340	2	Y	64	47	1			25
							70	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	57	1	1970	2	Y	5					11
							6	9									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	83	1	2561	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	71	1	2210	2	Y	7					11
							8	9									
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	Y	5					16
							6	9									
01	2635	N	1043	-0-	-1592	-0-	10	1	1030	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
*02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	69	1	2383	2	Y	11					17
							12	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	73	1	2014	2	Y	12	10	1	1	8	6
							13	9									
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	70	1	2148	2	Y	6	9	1	1	8	2
							7	9									
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2025	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
01	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1009	2	6	9	Y	5	4	1			2
*02	2900	N	2931	-0-	31	31	2912	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	68	1	2363	2	Y	16					35
							18	9									
10	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	67	1	2062	2	Y	23	47	1			11
							25	9									
11	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	65	1	2007	2	Y	31	1	8			41
							34	9									
12	2542	N	1958	-0-	-584	-0-	65	1	1871	2	Y	20					61
							22	9									
01	2139	N	630	-0-	-1509	-0-	6	1	614	2	Y	9	51	1			19
							10	9									
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	39					58
							43	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	72	1	2560	2	Y	43	134	1			35
							47	9									
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	67	1	2480	2	Y	16					51
							18	9									
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-					51
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2327	2	Y	14					66
							15	9									
02	2291	N	2214	-0-	-77	-0-	72	1	2136	2	Y	5					71
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2473	-0-	-197	-0-	68	1	2404	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	78	1	2872	2	Y	1					2
							1	9									
11	2670	X	2041	-0-	-629	-0-	57	1	1984	2	Y	-0-					2
12	2759	X	1104	-0-	-1655	-0-	31	1	1071	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	93	1	2812	2	Y	5					8
							6	9									
*02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	2	Y	2					10
							2	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	60	1	1653	2	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	67	1	2045	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	86	1	2467	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2108	N	534	-0-	-1574	-0-	6	1	527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2900	N	3295	-0-	395	395	138	1	3147	2	Y	9	7	1	1	8	1
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	139	1	3819	2	N	2					204
							2	9									
10	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	135	1	4134	2	N	1	166	1			39
							1	9									
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	151	1	4321	2	N	10					49
							11	9									
12	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	152	1	4044	2	N	11					60
							12	9									
01	4309	X	974	-0-	-3335	-0-	11	1	960	2	N	3	1	8			62
							3	9									
*02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	204	1	4648	2	N	47					109
							52	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3383	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10	10	1			-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	3103	X	3075	-0-	-28	-0-	3069	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	94	1	3257	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	130	1	4030	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	73	1	2261	2	Y	29	21	1			22
							32	9									
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	84	1	2408	2	Y	30	28	1			24
							33	9									
01	1767	X	803	-0-	-964	-0-	7	1	790	2	Y	5	24	1			5
							6	9									
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2490	2	Y	39	28	1			16
							43	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	2559	2	9	9	N	8	8	1			-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3064	2	19	9	N	17	17	1			-0-
11	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2374	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2759	2	10	9	N	9	9	1			-0-
01	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	2772	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	76	1	2642	2	Y	17	26	1			15
							19	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	105	1	3249	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	121	1	3478	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
01	2759	X	1369	-0-	-1390	-0-	13	1	1352	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3321	2	Y	22	17	1			9
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	47	1	2810	2	Y	21	82	1	3	8	22
							23	9									
10	3100	N	3109	-0-	9	9	50	1	3028	2	Y	28	3	8			47
							31	9									
11	2914	N	2905	-0-	-9	-0-	47	1	2816	2	Y	38	45	5	3	8	37
							42	9									
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2892	2	Y	21	4	8			54
							23	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	28	1	1776	2	Y	13	3	8			64
							14	9									
02	2349	N	2182	-0-	-167	-0-	36	1	2129	2	Y	15	66	1	2	8	11
							17	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	50	1	3007	2	Y	7	20	1	3	8	5
							8	9									
10	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	45	1	2742	2	Y	7	3	8			9
							8	9									
11	3630	X	2779	-0-	-851	-0-	46	1	2725	2	Y	7	9	5	3	8	4
							8	9									
12	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	47	1	2812	2	Y	12	4	8			12
							13	9									
01	3379	X	2134	-0-	-1245	-0-	33	1	2091	2	Y	9	3	8			18
							10	9									
02	2958	X	2201	-0-	-757	-0-	37	1	2155	2	Y	8	19	1	2	8	5
							9	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3025	-0-	-755	-0-	85	1	2928	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
10	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	120	1	3710	2	Y	27	17	1			20
							30	9									
11	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	96	1	2974	2	Y	23	26	1			17
							25	9									
12	3906	X	3186	-0-	-720	-0-	106	1	3055	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
01	3875	X	917	-0-	-2958	-0-	8	1	906	2	Y	3	18	1			3
							3	9									
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	89	1	3062	2	Y	29	20	1			12
							32	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	58	1	3479	2	Y	8	23	1	3	8	6
							9	9									
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	53	1	3209	2	Y	9	3	8			12
							10	9									
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	55	1	3292	2	Y	5	12	5	3	8	2
							6	9									
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	55	1	3310	2	Y	20	4	8			18
							22	9									
01	3255	X	2495	-0-	-760	-0-	39	1	2439	2	Y	15	3	8			30
							17	9									
*02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	55	1	3268	2	Y	18	33	1	2	8	13
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	90	1	3115	2	Y	9					19
							10	9									
10	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	92	1	2859	2	Y	27	32	1			14
							30	9									
11	3030	X	2378	-0-	-652	-0-	73	1	2274	2	Y	28					42
							31	9									
12	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	89	1	2549	2	Y	23					65
							25	9									
01	3131	X	942	-0-	-2189	-0-	9	1	920	2	Y	12	54	1			23
							13	9									
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	74	1	2547	2	Y	42					65
							46	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	1987	-0-	-362	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

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-
02	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

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-
02	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

09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	99	1	3420	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	108	1	3351	2	Y	21	9	1	2	8	14
							23	9									
11	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	100	1	3100	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	123	1	3521	2	Y	21	18	1			17
							23	9									
01	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	14	1	1544	2	Y	5	17	1			5
							6	9									
*02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	117	1	4034	2	Y	30	23	1			12
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3077	-0-	77	77	85	1	2945	2	Y	43	37	1			39
							47	9									
10	3100	N	3711	-0-	611	688	115	1	3578	2	Y	16	42	1			13
							18	9									
11	3000	N	2636	-0-	-364	324	82	1	2541	2	Y	12	16	1			9
							13	9									
12	3789	X	3465	-0-	-324	-0-	116	1	3332	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
01	2635	X	896	-0-	-1739	-0-	8	1	886	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
*02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	105	1	3601	2	Y	20	14	1			8
							22	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2655	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	91	1	2831	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
11	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	83	1	2581	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2753	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	2790	X	677	-0-	-2113	-0-	6	1	670	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	98	1	3363	2	Y	11	7	1			5
							12	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. (I) GAS 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	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	94	1	2331	2	Y	12	22	1	3	8	10
							13	9									
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2440	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	70	1	2582	2	Y	11	3	8			20
							12	9									
12	2573	X	1840	-0-	-733	-0-	74	1	1757	2	Y	8	5	8			23
							9	9									
01	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	75	1	1744	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
02	2581	X	1818	-0-	-763	-0-	79	1	1726	2	Y	12	2	8			33
							13	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21120	X	20608	-0-	-512	-0-	20532	2	76	9	N	69	178	1	6	8	99
10	21824	X	18875	-0-	-2949	-0-	18776	2	99	9	N	90	4	8			185
11	21540	X	16628	-0-	-4912	-0-	16599	2	29	9	N	26	6	8			205
12	22258	X	17998	-0-	-4260	-0-	17920	2	78	9	N	71	180	1	21	8	75
01	28268	X	28268	-0-	-0-	-0-	28147	2	121	9	N	110	36	8			149
*02	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26706	2	166	9	N	151	183	1	20	8	97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29820	X	25860	-0-	-3960	-0-	25685	2	175	9	Y	159	120	1	18	8	63
10	30659	X	26790	-0-	-3869	-0-	26600	2	190	9	Y	173	185	1	13	8	38
11	27870	X	26942	-0-	-928	-0-	26754	2	188	9	Y	171	129	1	19	8	61
12	28799	X	17865	-0-	-10934	-0-	17766	2	99	9	Y	90	95	1	29	8	27
01	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	31702	2	199	9	Y	181	128	1	54	8	26
02	25462	X	20558	-0-	-4904	-0-	20441	2	117	9	Y	106	81	1	25	8	26

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
09	68670	X	58058	-0-	-10612	-0-	57681	2	377	9	Y	343	305	1	1	8	170
10	70773	X	59024	-0-	-11749	-0-	58651	2	373	9	Y	339	324	1	1	8	184
11	65610	X	52738	-0-	-12872	-0-	52190	2	548	9	Y	498	495	1	1	8	186
12	63860	X	51054	-0-	-12806	-0-	50624	2	430	9	Y	391	520	1			57
01	63860	X	27025	-0-	-36835	-0-	26786	2	239	9	Y	217	184	1			90
02	55622	X	51711	-0-	-3911	-0-	51182	2	529	9	Y	481	510	1			61

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
09	40770	X	37480	-0-	-3290	-0-	37133	2	347	9	Y	315	248	1	18	8	122
10	42129	X	36019	-0-	-6110	-0-	35675	2	344	9	Y	313	362	1	3	8	70
11	40770	X	34096	-0-	-6674	-0-	33766	2	330	9	Y	300	238	1	19	8	113
12	41540	X	34627	-0-	-6913	-0-	34250	2	377	9	Y	343	287	1	29	8	140
01	38719	X	33148	-0-	-5571	-0-	32708	2	440	9	Y	400	415	1	54	8	71
02	32045	X	29862	-0-	-2183	-0-	29482	2	380	9	Y	345	279	1	34	8	103

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
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					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
09	2010	X	2006	-0-	-4	-0-	1998	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	10
10	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2176	2	4	9	Y	4	1	8			13
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	Y	1					14
12	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2439	2	3	9	Y	3	1	8			16
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	Y	1					17
02	2088	N	838	-0-	-1250	-0-	837	2	1	9	Y	1					18

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
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	930	N	598	-0-	-332	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	8			21
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					21
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					21
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					21
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					21

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
09	2520	X	1574	-0-	-946	-0-	1573	2	1	9	Y	1					12
10	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1440	2	3	9	Y	3					15
11	2520	X	1158	-0-	-1362	-0-	1157	2	1	9	Y	1					16
12	2604	X	1591	-0-	-1013	-0-	1589	2	2	9	Y	2					18
01	2511	X	1561	-0-	-950	-0-	1558	2	3	9	Y	3	16	1			5
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	Y	2					7

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
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	Y	5	12	1	1	8	5
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	Y	4	1	8			8
11	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	1661	2	1	9	Y	1					9
12	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-					9
01	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	1777	2	1	9	Y	1					10
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2	1	8			11

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 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
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					7
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					7
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					7
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					7
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					7

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
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	Y	1					2
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					2
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					2
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					3
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					4
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					5

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
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					12
11	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					12
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					12
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					12
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	Y	1	1	8			21
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			21
*08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			21
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			21
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	Y	1	1	8			21
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					21
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					21
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					21
02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	1953	2			Y	-0-					21

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2124	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	9
10	2139	N	1643	-0-	-496	-0-	1640	2	3	9	Y	3	1	8			11
11	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	1707	2	1	9	Y	1					12
12	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1574	2			Y	-0-					12
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	Y	1					13
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	1	8			14

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					28
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					28
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	2			Y	-0-					28
12	3348	X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					28
01	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2541	2	4	9	Y	4	4	8			28
02	3132	X	2083	-0-	-1049	-0-	2083	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1507	-0-	-1223	-0-	1507	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3224	X	1285	-0-	-1939	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	888	-0-	-2232	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	783	-0-	-2441	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	974	-0-	-1351	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2726	-0-	-454	-0-	2726	2			Y	-0-					3
10	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					3
11	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8			3
12	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2693	2			Y	-0-					3
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3581	2	4	9	Y	4	4	8			3
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4	4	8			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-					23
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					23
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					23
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					23
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					23
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	371	2			Y	-0-					23

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
09	2430	X	2144	-0-	-286	-0-	2142	2	2	9	Y	2	2	8			46
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	Y	2	2	8			46
11	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	1889	2			Y	-0-					46
12	2356	X	1767	-0-	-589	-0-	1764	2	3	9	Y	3	3	8			46
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	8			46
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	8			46

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
09	3480	X	3109	-0-	-371	-0-	3109	2			Y	-0-					27
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					27
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3845	2	4	9	Y	4	4	8			27
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					27
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4462	2	6	9	Y	5	5	8			27
*02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	2	6	9	Y	5	5	8			27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 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
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					49
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			Y	-0-					49
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					49
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					49
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					49
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	2			Y	-0-					49

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
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					46
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					46
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					46
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					46
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	2	8			46
02	1073	N	949	-0-	-124	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	8			46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2			Y	-0-					68
10	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1934	2	1	9	Y	1	1	8			68
11	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	8			68
12	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			Y	-0-					68
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					68
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			68

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
09	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4747	2	8	9	Y	7	2	8			77
10	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5029	2	6	9	Y	5	1	8			81
11	5100	X	4671	-0-	-429	-0-	4664	2	7	9	Y	6	1	8			86
12	5022	X	4522	-0-	-500	-0-	4516	2	6	9	Y	5	1	8			90
01	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4682	2	4	9	Y	4	1	8			93
*02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4903	2	6	9	Y	5	2	8			96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3720	2	3	9	Y	3	2	8			23
10	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	3640	2	6	9	Y	5	2	8			26
11	4170	X	3396	-0-	-774	-0-	3393	2	3	9	Y	3	1	8			28
12	4309	X	3402	-0-	-907	-0-	3401	2	1	9	Y	1					29
01	4123	X	2968	-0-	-1155	-0-	2967	2	1	9	Y	1					30
02	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	2951	2			Y	-0-					30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3275	-0-	-385	-0-	3267	2	8	9	Y	7	3	8			49
10	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8			56
11	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3539	2	13	9	Y	12	3	8			65
12	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3731	2	12	9	Y	11	1	8			75
01	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3569	2	8	9	Y	7	2	8			80
02	3422	X	3141	-0-	-281	-0-	3134	2	7	9	Y	6	1	8			85

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
09	1380	X	967	-0-	-413	-0-	967	2			Y	-0-					15
10	1333	X	986	-0-	-347	-0-	986	2			Y	-0-					15
11	1110	X	858	-0-	-252	-0-	858	2			Y	-0-					15
12	1116	X	915	-0-	-201	-0-	915	2			Y	-0-					15
01	1085	X	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					15
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 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
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					4
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					4
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			Y	-0-					4
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					4
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					4
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					4

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
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-					33
10	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			Y	-0-					33
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			Y	-0-					33
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					33
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					33
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	8			33

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
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					8
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					8
11	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			Y	-0-					8
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					8
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1477	2	10	9	Y	9					17
02	1566	N	1318	-0-	-248	-0-	1318	2			Y	-0-					17

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
09	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1187	2	6	9	N	5	5	8			250
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8			250
11	1380	N	923	-0-	-457	-0-	921	2	2	9	N	2	2	8			250
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3	3	8			250
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3	3	8			250
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
09	1320	X	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			Y	-0-					9
10	1395	X	937	-0-	-458	-0-	937	2			Y	-0-					9
11	1350	X	978	-0-	-372	-0-	978	2			Y	-0-					9
12	1395	X	904	-0-	-491	-0-	904	2			Y	-0-					9
01	1147	X	719	-0-	-428	-0-	719	2			Y	-0-					9
02	957	N	761	-0-	-196	-0-	761	2			Y	-0-					9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 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
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1341	2			Y	-0-					6
10	1674	N	650	-0-	-1024	-0-	650	2			Y	-0-					6
11	1620	N	536	-0-	-1084	-0-	536	2			Y	-0-					6
12	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	2			Y	-0-					6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					6
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					6

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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					8
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	2	1	9	Y	1					9
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					9
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	1					10

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
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3362	2	11	9	Y	10	7	8			30
10	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	3103	2	12	9	Y	11	5	8			36
11	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3591	2	7	9	Y	6	3	8			39
12	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3683	2	4	9	Y	4	2	8			41
01	4030	X	3619	-0-	-411	-0-	3615	2	4	9	Y	4	1	8			44
02	3480	X	3417	-0-	-63	-0-	3415	2	2	9	Y	2	1	8			45

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
09	2160	X	1279	-0-	-881	-0-	1275	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
10	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	1224	2	3	9	Y	3	1	8			4
11	1680	X	1088	-0-	-592	-0-	1088	2			Y	-0-					4
12	1581	X	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					4
01	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1262	2	1	9	Y	1					5
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1832	2	3	9	Y	3					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 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
09	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	2			Y	-0-					9
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					9
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					9
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					9
01	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			Y	-0-					9
02	667	N	354	-0-	-313	-0-	354	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
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	1486	2	1	9	Y	1					17
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	Y	3					20
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	Y	2					22
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	Y	3					25
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	19	1			12
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	2	8			13

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
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					19
10	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	1004	2			Y	-0-					19
11	1500	N	966	-0-	-534	-0-	966	2			Y	-0-					19
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2			Y	-0-					19
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			Y	-0-					19
02	928	N	766	-0-	-162	-0-	766	2			Y	-0-					19

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
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	898	2	3	9	Y	3					41
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					41
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1					42
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1	9	Y	1					43
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	984	2	1	9	Y	1					44
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					46

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
09	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			Y	-0-					9
10	2263	X	1955	-0-	-308	-0-	1955	2			Y	-0-					9
11	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	1705	2			Y	-0-					9
12	2263	X	1877	-0-	-386	-0-	1877	2			Y	-0-					9
01	2232	X	1747	-0-	-485	-0-	1747	2			Y	-0-					9
02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1473	2			Y	-0-					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	Y	2	1	8			26
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2	9	Y	2	2	8			26
*08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	Y	1	1	8			26
*09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	8			26
*10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	Y	1	1	8			26
*11	2100	X	2003	-0-	-97	-0-	2003	2			Y	-0-					26
*12	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			Y	-0-					26
*01	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			Y	-0-					26
02	1943	N	1760	-0-	-183	-0-	1760	2			Y	-0-					26

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
09	1350	N	977	-0-	-373	-0-	977	2			Y	-0-					20
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					20
11	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2			Y	-0-					20
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			Y	-0-					20
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			Y	-0-					20
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					20

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			52
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			52
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			52
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			52
01	1364	N	622	-0-	-742	-0-	622	2			N	-0-					52
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	2156	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	13
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2212	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2187	2	1	9	Y	1					17
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2					19
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	Y	1					20
*02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	Y	3	2	8			21

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
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					1
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					1
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					1
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					1
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					1

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
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					4
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8			4
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	Y	4					8
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	Y	9	1	8			16
02	1769	N	1280	-0-	-489	-0-	1268	2	12	9	Y	11	2	8			25

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
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					11
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					11
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					11
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					11
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					11
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					11

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
09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1605	2	3	9	Y	3	1	8			36
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1638	2	4	9	Y	4	1	8			39
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1414	2	7	9	Y	6	1	8			44
12	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1403	2	3	9	Y	3					47
01	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1397	2	3	9	Y	3	1	8			49
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1662	2	3	9	Y	3	1	8			51

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
09	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	1823	2			Y	-0-					4
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	1794	2			Y	-0-					4
11	2100	X	1455	-0-	-645	-0-	1455	2			Y	-0-					4
12	2170	X	1309	-0-	-861	-0-	1309	2			Y	-0-					4
01	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1540	2	1	9	Y	1					5
*02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	Y	3	3	8			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	Y	1	1	8			12
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	1	8			12
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1	1	8			12
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			12
*10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	8			12
*11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			Y	-0-					12
*12	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2			Y	-0-					12
*01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			Y	-0-					12
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					12

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
09	2610	X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2			Y	-0-					15
10	2697	X	1714	-0-	-983	-0-	1714	2			Y	-0-					15
11	2070	X	1603	-0-	-467	-0-	1603	2			Y	-0-					15
12	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	1579	2			Y	-0-					15
01	1705	X	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					15
02	1537	N	1361	-0-	-176	-0-	1361	2			Y	-0-					15

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
09	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1984	2	6	9	Y	5	4	8			25
10	2511	X	1635	-0-	-876	-0-	1628	2	7	9	Y	6	3	8			28
11	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	2201	X	1405	-0-	-796	-0-	1404	2	1	9	Y	1					29
01	2170	X	1491	-0-	-679	-0-	1490	2	1	9	Y	1					30
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	8			30

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
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					22
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					22
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	Y	4	4	8			22
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					22
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3410	2	6	9	Y	5	5	8			22
02	3625	X	3561	-0-	-64	-0-	3557	2	4	9	Y	4	4	8			22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	Y	2	1	8			23
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2	2	8			23
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			23
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	1	8			23
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	Y	1	1	8			23
*11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					23
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					23
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					23
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23

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
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					14
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					14
11	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-					14
12	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			Y	-0-					14
01	1829	X	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			Y	-0-					14
02	1479	N	1372	-0-	-107	-0-	1372	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			Y	-0-					6
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					6
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					6
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					6
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1454	2	1	9	Y	1					7
02	1972	N	1456	-0-	-516	-0-	1454	2	2	9	Y	2	2	8			7

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
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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
09	2490	N	2301	-0-	-189	-0-	2299	2	2	9	Y	2					21
10	2542	N	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			Y	-0-					21
11	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			Y	-0-					21
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2768	2	4	9	Y	4	4	8			21
01	3100	N	3456	-0-	356	356	3403	2	53	9	Y	48	11	8			58
*02	2638	N	2282	-0-	-356	-0-	2259	2	23	9	Y	21	4	8			75

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
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					46
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					46
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1704	2			Y	-0-					46
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					46
01	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1328	2	10	9	Y	9					55
02	1653	N	1262	-0-	-391	-0-	1262	2			Y	-0-					55

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					52
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					52
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					52
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					52
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					52
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					52

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
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1742	2	1	9	Y	1					32
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					32
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			Y	-0-					32
12	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	8			32
01	1984	N	1478	-0-	-506	-0-	1456	2	22	9	Y	20	5	8			47
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	Y	16	4	8			59

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
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2	2	8			40
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	Y	2	2	8			40
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					40
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	2	4	9	Y	4	4	8			40
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	Y	4	4	8			40
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2062	2	2	9	Y	2	2	8			40

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
09	2400	X	1603	-0-	-797	-0-	1603	2			Y	-0-					56
10	2480	X	1397	-0-	-1083	-0-	1397	2			Y	-0-					56
11	2400	X	964	-0-	-1436	-0-	964	2			Y	-0-					56
12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					56
01	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			Y	-0-					56
*02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	3	8			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1
10	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2308	2			Y	-0-					1
11	2280	N	2072	-0-	-208	-0-	2072	2			Y	-0-					1
12	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	1604	2			Y	-0-					1
01	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2212	2	1	9	Y	1					2
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	2	3	9	Y	3	3	8			2

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2555	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	6
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5	2	8			9
11	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	2405	2	1	9	Y	1					10
12	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1980	2	1	9	Y	1					11
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	2	1	9	Y	1	1	8			11
*02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3	2	8			12

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3414	X	2490	-0-	-924	-0-	2490	2			Y	-0-					6
10	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	2488	2			Y	-0-					6
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2481	2	3	9	Y	3	3	8			6
12	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	2011	2			Y	-0-					6
01	2728	X	1979	-0-	-749	-0-	1979	2			Y	-0-					6
*02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2776	2	4	9	Y	4	4	8			6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			Y	-0-					15
10	1674	N	1236	-0-	-438	-0-	1236	2			Y	-0-					15
11	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	1206	2			Y	-0-					15
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	Y	1					16
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					16
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					16

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	2512	2			Y	-0-					125
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	2526	2	1	9	Y	1	1	8			125
11	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2419	2	1	9	Y	1	1	8			125
12	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2508	2			Y	-0-					125
01	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2473	2			Y	-0-					125
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	1	8			125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					7
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	8			7
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7
*11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					7
*12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					7
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					7
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7

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
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			Y	-0-					7
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			Y	-0-					7
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			Y	-0-					7
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11	1	8			17
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					17
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					17

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
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2031	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	8
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4	1	8			11
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2373	2	1	9	Y	1					12
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	Y	3	1	8			14
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1					15
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	Y	3	2	8			16

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
09	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1704	2	1	9	Y	1					14
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	Y	3					17
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	Y	2					19
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					22
01	1984	X	1811	-0-	-173	-0-	1807	2	4	9	Y	4	18	1			8
02	2175	N	1762	-0-	-413	-0-	1759	2	3	9	Y	3					11

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
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			Y	-0-					18
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			Y	-0-					18
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			Y	-0-					18
12	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-					18
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			Y	-0-					18
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1315	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
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					8
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					8
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					8
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					8
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					8
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2			Y	-0-					7
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					7
11	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3530	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3506	2			Y	-0-					7
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4199	2	6	9	Y	5	4	8			8
02	3654	X	3332	-0-	-322	-0-	3326	2	6	9	Y	5	5	8			8
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094																	
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3	9	Y	3	2	8			29
10	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3528	2	6	9	Y	5	2	8			32
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3698	2	6	9	Y	5	1	8			36
12	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	3468	2	1	9	Y	1					37
01	3875	X	2918	-0-	-957	-0-	2917	2	1	9	Y	1					38
*02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	3	8			38
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546																	
09	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	3329	2	3	9	Y	3	2	8			62
10	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3394	2	3	9	Y	3					65
11	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3220	2	4	9	Y	4					69
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3298	2	4	9	Y	4	1	8			72
01	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3341	2	3	9	Y	3	1	8			74
02	3219	X	2862	-0-	-357	-0-	2859	2	3	9	Y	3	2	8			75
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482																	
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					98
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					98
11	3000	N	4154	-0-	1154	1154	4154	2			Y	-0-					98
12	3100	N	2914	-0-	-186	968	2914	2			Y	-0-					98
01	3100	N	2798	-0-	-302	666	2798	2			Y	-0-					98
02	4002	X	2474	-0-	-1528	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			98
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460																	
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			160
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					160
11	2460	X	1910	-0-	-550	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			160
12	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			160
01	2914	X	2228	-0-	-686	-0-	2206	2	22	9	N	20	1	8			179
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8			179
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530																	
09	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	3507	2			Y	-0-					24
10	4092	X	3017	-0-	-1075	-0-	3017	2			Y	-0-					24
11	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	3175	2	4	9	Y	4	4	8			24
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					24
01	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3215	2	4	9	Y	4	4	8			24
*02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3399	2	4	9	Y	4	4	8			24
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100																	
09	3900	X	2855	-0-	-1045	-0-	2853	2	2	9	Y	2					25
10	4185	X	3109	-0-	-1076	-0-	3101	2	8	9	Y	7	1	8			31
11	4050	X	2807	-0-	-1243	-0-	2803	2	4	9	Y	4					35
12	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	3233	2	6	9	Y	5	1	8			39
01	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3356	2	9	9	Y	8	31	1			16
02	2900	X	2894	-0-	-6	-0-	2888	2	6	9	Y	5	2	8			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	2460	X	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					160
10	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2468	2			N	-0-					160
11	2820	X	2675	-0-	-145	-0-	2675	2			N	-0-					160
12	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	2			N	-0-					160
01	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					160
02	2581	N	1482	-0-	-1099	-0-	1482	2			N	-0-					160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	5754	2	6	9	Y	5	2	8			60
*07	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6013	2	6	9	Y	5	5	8			60
*08	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5960	2	2	9	Y	2	2	8			60
*09	5970	X	5255	-0-	-715	-0-	5253	2	2	9	Y	2	2	8			60
*10	6169	X	5213	-0-	-956	-0-	5211	2	2	9	Y	2	2	8			60
*11	5820	X	4917	-0-	-903	-0-	4917	2			Y	-0-					60
*12	6014	X	5190	-0-	-824	-0-	5190	2			Y	-0-					60
*01	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	5404	2			Y	-0-					60
*02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					60

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	2	8			26
10	1395	N	869	-0-	-526	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					26
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	Y	3	3	8			26
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	2	4	9	Y	4	4	8			26
02	1305	N	1277	-0-	-28	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	915	-0-	-75	-0-	915	2			Y	-0-					6
10	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-					6
11	840	X	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					6
12	961	X	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					6
01	961	X	700	-0-	-261	-0-	700	2			Y	-0-					6
02	899	X	567	-0-	-332	-0-	567	2			Y	-0-					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2868	2			Y	-0-					15
10	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			Y	-0-					15
11	3270	X	2161	-0-	-1109	-0-	2161	2			Y	-0-					15
12	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2			Y	-0-					15
01	2976	X	1907	-0-	-1069	-0-	1907	2			Y	-0-					15
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	Y	4	4	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3634	2	6	9	Y	5	1	8			28
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3693	2	9	9	Y	8	1	8			35
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2	7	9	Y	6	1	8			40
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3882	2	8	9	Y	7	2	8			45
01	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3377	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	21
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2	6	9	Y	5	2	8			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	134	1	1	8	31
10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					31
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					31
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					31
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-					31
02	609	N	473	-0-	-136	-0-	473	2			N	-0-					31

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

09	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2086	2			Y	-0-					16
10	2759	X	2095	-0-	-664	-0-	2095	2			Y	-0-					16
11	2490	X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2			Y	-0-					16
12	2573	X	1594	-0-	-979	-0-	1594	2			Y	-0-					16
01	2201	X	1536	-0-	-665	-0-	1536	2			Y	-0-					16
02	1595	N	1409	-0-	-186	-0-	1409	2			Y	-0-					16

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					3
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					3
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					3
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	Y	3					6
*02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	Y	4	4	8			6

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

09	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					12
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1676	2	4	9	Y	4					16
01	2077	N	1342	-0-	-735	-0-	1333	2	9	9	Y	8	1	8			23
02	1943	X	1237	-0-	-706	-0-	1225	2	12	9	Y	11	1	8			33

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			Y	-0-					5
11	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1391	2	1	9	Y	1	1	8			5
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4	9	Y	4					9
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	Y	8	1	8			16
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	1258	2	12	9	Y	11	2	8			25

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					47
10	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					47
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1014	2	1	9	Y	1					48
12	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1022	2	1	9	Y	1					49
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	Y	2					51
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					53

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

09	2670	X	2029	-0-	-641	-0-	2029	2			Y	-0-					24
10	2852	X	1719	-0-	-1133	-0-	1719	2			Y	-0-					24
11	2760	X	1019	-0-	-1741	-0-	1019	2			Y	-0-					24
12	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	2			Y	-0-					24
01	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	1841	2			Y	-0-					24
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					7
10	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	2816	2			Y	-0-					7
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					7
01	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2768	2	3	9	Y	3					10
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	Y	4	4	8			10

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
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	8			29
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	Y	2	2	8			29
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			Y	-0-					29
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	Y	3	3	8			29
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	Y	4	4	8			29
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8			29

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
09	1650	X	1093	-0-	-557	-0-	1090	2	3	9	Y	3	2	8			25
10	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1113	2	4	9	Y	4	3	8			26
11	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1325	2	1	9	Y	1					27
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	Y	1					28
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					29

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
09	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2954	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3306	2	6	9	Y	5	1	8			23
11	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	3015	2	3	9	Y	3					26
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	2	3	9	Y	3	1	8			28
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	9	Y	2	1	8			29
*02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3815	2	3	9	Y	3	3	8			29

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
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	2	6	9	Y	5	1	8			17
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3305	2	8	9	Y	7					24
11	3270	X	2315	-0-	-955	-0-	2313	2	2	9	Y	2					26
12	3596	X	2474	-0-	-1122	-0-	2470	2	4	9	Y	4	1	8			29
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3616	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	9
*02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3695	2	8	9	Y	7	3	8			13

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
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	2	3	9	Y	3	3	8			6
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					6
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	Y	2	2	8			6
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	1	8			13
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2298	2	20	9	Y	18	3	8			28
02	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1522	2	12	9	Y	11	2	8			37

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
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	1
10	3100	N	3476	-0-	376	376	3468	2	8	9	Y	7	2	8			6
11	3000	N	4071	-0-	1071	1447	4067	2	4	9	Y	4	2	8			8
12	3100	N	4235	-0-	1135	2582	4228	2	7	9	Y	6	2	8			12
01	6666	X	4084	-0-	-2582	-0-	4080	2	4	9	Y	4	1	8			15
02	3944	X	3453	-0-	-491	-0-	3449	2	4	9	Y	4	3	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	812	2	3	9	Y	3					62
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					62
11	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			Y	-0-					62
12	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	2	1	9	Y	1					63
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					64
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					66

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
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					63
10	2976	N	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			Y	-0-					63
11	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	2581	2			Y	-0-					63
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					63
01	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			Y	-0-					63
*02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2537	2	7	9	Y	6	6	8			63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			Y	-0-					15
10	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	2			Y	-0-					15
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-					15
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			Y	-0-					15
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			Y	-0-					15
02	1595	N	1525	-0-	-70	-0-	1525	2			Y	-0-					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	1330	-0-	-1243	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1172	-0-	-46	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3956	2	7	9	Y	6	2	8			31
10	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4050	2	8	9	Y	7	2	8			36
11	4020	X	3918	-0-	-102	-0-	3912	2	6	9	Y	5	1	8			40
12	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3988	2	4	9	Y	4	1	8			43
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	2	3	9	Y	3	1	8			45
*02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	2	3	9	Y	3	3	8			45

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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

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
09	3570	X	1833	-0-	-1737	-0-	1833	2			Y	-0-					8
10	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			Y	-0-					8
11	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2			Y	-0-					8
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					8
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3481	2	4	9	Y	4	4	8			8
*02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	Y	3	3	8			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 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
09	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3240	2			Y	-0-					33
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					33
11	3480	X	2673	-0-	-807	-0-	2673	2			Y	-0-					33
12	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	2646	2			Y	-0-					33
01	3596	X	2760	-0-	-836	-0-	2760	2			Y	-0-					33
02	3132	X	2978	-0-	-154	-0-	2978	2			Y	-0-					33

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
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					11
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					11
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2012	2	2	9	Y	2	2	8			11
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					11
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	1	8			19
02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1266	2	2	9	Y	2	2	8			19

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
09	1470	N	835	-0-	-635	-0-	835	2			Y	-0-					37
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					37
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					37
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					37
01	2542	N	1447	-0-	-1095	-0-	1447	2			Y	-0-					37
02	2233	N	1195	-0-	-1038	-0-	1195	2			Y	-0-					37

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
09	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	1133	2			Y	-0-					96
10	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			Y	-0-					96
11	1800	N	1449	-0-	-351	-0-	1449	2			Y	-0-					96
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					96
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			Y	-0-					96
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	1339	2			Y	-0-					96

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
09	1290	X	932	-0-	-358	-0-	932	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4	9	Y	4	4	8			9
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					9
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2	2	8			9
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	2	8	9	Y	7	1	8			15
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	Y	18	3	8			30
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	13	2	8			41

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
09	4140	X	3609	-0-	-531	-0-	3597	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	12
10	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	3950	2	11	9	Y	10	2	8			20
11	4200	X	3385	-0-	-815	-0-	3382	2	3	9	Y	3	2	8			21
12	4340	X	3257	-0-	-1083	-0-	3251	2	6	9	Y	5	2	8			24
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3834	2	3	9	Y	3	1	8			26
*02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3630	2	4	9	Y	4	3	8			27

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
09	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2714	2	2	9	Y	2	1	8			18
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3323	2	8	9	Y	7	1	8			24
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3084	2	6	9	Y	5	1	8			28
12	2821	X	2332	-0-	-489	-0-	2329	2	3	9	Y	3					31
01	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2629	2	8	9	Y	7	24	1			14
02	3103	X	2226	-0-	-877	-0-	2223	2	3	9	Y	3	2	8			15

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
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	4119	2	14	9	Y	13	11	8			48
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4529	2	17	9	Y	15	7	8			56
11	4320	X	3651	-0-	-669	-0-	3645	2	6	9	Y	5	3	8			58
12	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4019	2	6	9	Y	5	2	8			61
01	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3817	2	4	9	Y	4	2	8			63
02	4176	X	3346	-0-	-830	-0-	3345	2	1	9	Y	1	1	8			63

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
09	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			45
10	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			45
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	2			N	-0-					45
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					45
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					45
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			45

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
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1290	2	7	9	Y	6					56
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	Y	1	1	8			56
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1					57
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	Y	2					59
01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1199	2	2	9	Y	2					61
02	1595	N	1323	-0-	-272	-0-	1321	2	2	9	Y	2					63

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
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3124	2	1	9	Y	1	1	8			111
10	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			Y	-0-					111
11	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2			Y	-0-					111
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					111
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					111
*02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	2	10	9	Y	9	9	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
09	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			Y	-0-					40
10	2790	X	1660	-0-	-1130	-0-	1660	2			Y	-0-					40
11	2700	X	2169	-0-	-531	-0-	2169	2			Y	-0-					40
12	2790	X	1981	-0-	-809	-0-	1981	2			Y	-0-					40
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2761	2	4	9	Y	4	4	8			40
*02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2570	2	4	9	Y	4	4	8			40

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
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					8
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					8
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	3414	2	1	9	Y	1	1	8			8
12	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	2501	2			Y	-0-					8
01	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3500	2	4	9	Y	4	4	8			8
02	2958	X	2073	-0-	-885	-0-	2070	2	3	9	Y	3	3	8			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					15
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			Y	-0-					15
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					15
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					15
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			Y	-0-					15
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					15

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
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					33
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					33
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					33
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	Y	5	1	8			37
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					37

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
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					22
10	3100	N	3229	-0-	129	129	3229	2			Y	-0-					22
11	3000	N	2939	-0-	-61	68	2938	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2740	N	2672	-0-	-68	-0-	2672	2			Y	-0-					22
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4	4	8			22
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3620	2	6	9	Y	5	5	8			22

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
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					12
10	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	2			Y	-0-					12
11	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	2195	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					12
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	2	15	9	Y	14	2	8			24
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3556	2	8	9	Y	7	7	8			24

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 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
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					61
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					61
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			61
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					61
01	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			Y	-0-					61
02	1189	N	1006	-0-	-183	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	8			61

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
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					90
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					90
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1	1	8			90
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					90
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2207	2	2	9	Y	2	2	8			90
02	2175	N	1806	-0-	-369	-0-	1803	2	3	9	Y	3	3	8			90

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
09	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	3638	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	16
10	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3659	2	8	9	Y	7	2	8			21
11	4170	X	3454	-0-	-716	-0-	3451	2	3	9	Y	3	2	8			22
12	4247	X	2751	-0-	-1496	-0-	2748	2	3	9	Y	3	1	8			24
01	4061	X	2349	-0-	-1712	-0-	2348	2	1	9	Y	1					25
02	3538	X	2346	-0-	-1192	-0-	2344	2	2	9	Y	2	1	8			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38970	X	34804	-0-	-4166	-0-	34804	2			N	-0-					298
10	39556	X	35406	-0-	-4150	-0-	35406	2			N	-0-					298
11	37050	X	33693	-0-	-3357	-0-	33684	2	9	9	N	8	8	8			298
12	37231	X	34371	-0-	-2860	-0-	34371	2			N	-0-					298
01	36673	X	33699	-0-	-2974	-0-	33460	2	239	9	N	217	194	1	23	8	298
02	33640	X	30551	-0-	-3089	-0-	30522	2	29	9	N	26	19	8			305

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59490	X	50921	-0-	-8569	-0-	50921	2			N	-0-					333
10	60667	X	51121	-0-	-9546	-0-	50950	2	171	9	N	155	191	1			297
11	55530	X	48877	-0-	-6653	-0-	48672	2	205	9	N	186	196	1	8	8	279
12	56079	X	49753	-0-	-6326	-0-	49460	2	293	9	N	266	187	1			358
01	54498	X	49041	-0-	-5457	-0-	48752	2	289	9	N	263	185	1	23	8	413
02	49213	X	44752	-0-	-4461	-0-	44471	2	281	9	N	255	380	1	22	8	266

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 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
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	N	-0-					28
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-					28
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	9	1	870	2	N	-0-					28
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	N	-0-					28
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	6	1	596	2	N	27					55
							30	9									
02	841	N	696	-0-	-145	-0-	7	1	683	2	N	5					60
							6	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	16	1	1625	2	N	3					161
							3	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-					161
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	N	-0-					161
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	N	7					168
							8	9									
01	1860	N	1107	-0-	-753	-0-	11	1	1083	2	N	12					180
							13	9									
02	1334	N	1239	-0-	-95	-0-	12	1	1226	2	N	1					181
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	Y	1					94
							1	9									
10	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	14	1	1362	2	Y	1					95
							1	9									
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					95
12	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	14	1	1364	2	Y	3					98
							3	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	Y	2					100
							2	9									
02	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	14	1	1415	2	Y	3					103
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	28	1	2774	2	N	4					206
							4	9									
10	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	22	1	2226	2	N	6					212
							7	9									
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	N	10					222
							11	9									
12	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	23	1	2307	2	N	-0-					222
01	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	27	1	2737	2	N	-0-					222
02	2726	X	1855	-0-	-871	-0-	18	1	1827	2	N	9					231
							10	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
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	13	1	1280	2	Y	4					160
							4	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	4					164
							4	9									
11	1980	N	1012	-0-	-968	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-					164
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	12	1	1158	2	Y	3	74	1			93
							3	9									
01	2170	N	1473	-0-	-697	-0-	14	1	1448	2	Y	10					103
							11	9									
02	986	N	895	-0-	-91	-0-	9	1	885	2	Y	1					104
							1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	25					371
							28	9									
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	10	1	978	2	N	33	189	1			215
							36	9									
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	10	1	986	2	N	38					253
							42	9									
12	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	10	1	1013	2	N	41					294
							45	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	40	191	1			143
							44	9									
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	9	1	927	2	N	7					150
							8	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	13	1	1250	2	Y	1					51
							1	9									
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	12	1	1236	2	Y	1					52
							1	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					52
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	3					55
							3	9									
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	2					57
							2	9									
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1419	2	Y	3					60
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	11	1	1128	2	N	4					57
							4	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	14	1	1428	2	N	5					62
							6	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	N	1					63
							1	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	N	12					75
							13	9									
01	1457	N	958	-0-	-499	-0-	9	1	946	2	N	3					78
							3	9									
02	1160	N	996	-0-	-164	-0-	10	1	980	2	N	5					83
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					114
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	12	1	1192	2	Y	15					129
							17	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					129
12	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-					129
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	11	1	1115	2	Y	-0-					129
02	1421	N	1216	-0-	-205	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-					129

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

09	750	N	486	-0-	-264	-0-	5	1	480	2	Y	1					39
							1	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	7					46
							8	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					46
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	5					51
							6	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	929	2	Y	3					54
							3	9									
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	3					57
							3	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	14	1	1374	2	Y	4					98
							4	9									
10	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	13	1	1300	2	Y	14					112
							15	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-					112
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	Y	13					125
							14	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	Y	6					131
							7	9									
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	5					136
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	13	1	1265	2	Y	4					144
							4	9									
10	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	14	1	1353	2	Y	3					147
							3	9									
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					147
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1568	2	Y	4	94	1			57
							4	9									
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	12	1	1180	2	Y	8					65
							9	9									
02	1218	N	1144	-0-	-74	-0-	11	1	1131	2	Y	2					67
							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
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	2	Y	-0-					122
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	981	2	Y	12					134
							13	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					134
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					134
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					134
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-					134

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1484	2	Y	-0-					19
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	2	Y	-0-					19
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	2	Y	-0-					19
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-					19
01	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	50	1	1263	2	Y	-0-					19
02	1421	N	1152	-0-	-269	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-					19

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
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	2	Y	-0-					34
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	73	1	2127	2	Y	-0-					34
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	2	Y	-0-					34
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	2	Y	-0-					34
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	78	1	2310	2	Y	52					86
							57	9									
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	77	1	2309	2	Y	-0-					86

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
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	45	1	694	2	Y	13					41
							14	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					41
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	43	1	719	2	Y	1	35	1			7
							1	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					7
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					7
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	5					12
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51	1	889	2	Y	-0-					-0-

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
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	54	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	48	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	51	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	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
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					10
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					10
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-	9	1			1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					1
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					1
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					1

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
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	2	N	-0-					5
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	2	N	-0-					5
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1201	2	N	-0-					5
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	N	-0-					5
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	51	1	1655	2	N	-0-					5
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	48	1	1539	2	N	-0-					5

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					18
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	45	1	1437	2	Y	-0-					18
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					18
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	2	Y	-0-					18
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	45	1	1444	2	Y	29					47
							32	9									
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	-0-					47

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	488	-0-	-322	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	521	-0-	-316	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	731	-0-	-52	-0-	45	1	686	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	107	1	1543	2	Y	39	60	1			27
							43	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	105	1	1629	2	Y	55	29	1			53
							61	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1563	2	Y	36	29	1			60
							40	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	Y	42	59	1			43
							46	9									
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	15	1	1663	2	Y	48	29	1			62
							53	9									
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1546	2	Y	37	31	1			68
							41	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	85	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	85	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	13	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	88	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	12	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1244	-0-	-264	-0-	52	1	1192	2	Y	-0-					-0-

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
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	33	1	1344	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	135	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	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
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	125	1	2088	2	N	26	150	1			20
							29	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	121	1	2012	2	N	-0-					20
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1655	2	N	-0-					20
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	116	1	1927	2	N	-0-					20
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	113	1	1890	2	N	-0-					20
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	N	-0-					20

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
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	2	N	-0-					2
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	10	1	334	2	N	-0-					2
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	9	1	286	2	N	-0-					2
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-					2
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	290	2	N	-0-					2
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	8	1	264	2	N	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	176	1	2696	2	Y	-0-					8
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	199	1	3572	2	Y	-0-					8
11	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	177	1	2976	2	Y	-0-	7	1			1
12	3565	X	2652	-0-	-913	-0-	148	1	2504	2	Y	-0-					1
01	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	177	1	3173	2	Y	-0-					1
*02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	207	1	3611	2	Y	-0-					1

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
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-

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
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	145	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	39	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	131	1	1524	2	Y	-0-					-0-
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	106	1	1626	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
09	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	132	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1349	-0-	-604	-0-	33	1	1316	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	50	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	121	1	1155	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	106	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1136	-0-	-111	-0-	72	1	1064	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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	5	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	23	1	523	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
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	102	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	75	1	1168	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	11	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	9	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1167	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2550	X	2462	-0-	-88	-0-	159	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	142	1	2047	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	154	1	2375	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	22	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2139	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	89	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	82	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	12	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1273	-0-	-61	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	59	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	7	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	35	1	809	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	69	1	997	2	Y	25	36	1			17
							28	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	2	Y	34	18	1			33
							37	9									
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	81	1	1162	2	Y	23	18	1			38
							25	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	2	Y	25	36	1			27
							28	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	12	1	1302	2	Y	30	18	1			39
							33	9									
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	23	19	1			43
							25	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	137	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	126	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	132	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	19	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	48	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	50	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	63	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	58	1	1358	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
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	108	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	88	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	102	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	14	1	1567	2	Y	-0-					-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	69	1	1572	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
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					2
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	29	1	495	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	39	1	597	2	Y	45					51
							50	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					51
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	67	1	1130	2	Y	1	43	1			9
							1	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	-0-					9
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					9
02	1044	N	441	-0-	-603	-0-	23	1	398	2	Y	18					27
							20	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
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	169	1	2808	2	N	-0-					114
10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	170	1	2830	2	N	-0-					114
11	3000	N	3097	-0-	97	97	175	1	2922	2	N	-0-					114
12	3100	N	3211	-0-	111	208	182	1	3029	2	N	-0-					114
01	3100	N	3202	-0-	102	310	180	1	3000	2	N	20	118	1			16
							22	9									
*02	3225	X	2915	-0-	-310	-0-	165	1	2750	2	N	-0-					16

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	34	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	34	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	979	-0-	-131	-0-	32	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	32	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	883	-0-	-74	-0-	29	1	854	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	62	1	954	2	Y	24					101
							26	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1390	2	Y	-0-					101
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	1	87	1			15
							1	9									
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					15
01	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	61	1	1098	2	Y	-0-					15
02	1073	N	894	-0-	-179	-0-	48	1	836	2	Y	9					24
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	106	1	2945	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3120	-0-	120	120	101	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3310	-0-	210	330	108	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3280	-0-	180	510	108	1	3172	2	Y	-0-					-0-
*02	3575	X	3065	-0-	-510	-0-	102	1	2963	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	82	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	58	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	8	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	36	1	818	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	N	-0-					44
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	11					55
							12	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					55
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					55
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	35					90
							39	9									
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	12					102
							13	9									

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
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	87	1	1355	2	Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	13	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	93	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	98	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	13	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	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
09	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	75	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	81	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	11	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	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
09	2760	X	1667	-0-	-1093	-0-	108	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2513	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	166	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	24	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2442	-0-	-23	-0-	102	1	2340	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
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	44	1	633	2	Y	25	37	1			21
							28	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	50	24	1			47
							55	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	Y	33	26	1			54
							36	9									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	Y	37	52	1			39
							41	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	12	1	1327	2	Y	43	26	1			56
							47	9									
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	34	28	1			62
							37	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	106	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	1	1	88	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	2	1	39	2	Y	8	3	1			12
							9	9									

FOSTER-JACKSON WELL #: 8 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	108	1	1561	2	Y	53	81	1			37
							58	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	107	1	1658	2	Y	74	39	1			72
							81	9									
11	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	111	1	1593	2	Y	49	39	1			82
							54	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	118	1	1822	2	Y	57	80	1			59
							63	9									
01	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	15	1	1662	2	Y	65	40	1			84
							72	9									
02	1711	N	1549	-0-	-162	-0-	62	1	1430	2	Y	52	42	1			94
							57	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	932	-0-	-432	-0-	56	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	Y	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	136	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	122	1	1892	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1521	-0-	-639	-0-	99	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	21	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	86	1	1964	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	108	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	101	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	108	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	103	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	15	1	1640	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1529	-0-	-66	-0-	64	1	1465	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2240	-0-	-340	-0-	140	1	2030	2	Y	64	97	1			44
							70	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	89	47	1			86
							98	9									
11	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	146	1	2100	2	Y	59	47	1			98
							65	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	Y	68	95	1			71
							75	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	20	1	2246	2	Y	77	47	1			101
							85	9									
02	2233	N	2193	-0-	-40	-0-	89	1	2037	2	Y	61	50	1			112
							67	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	12	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	966	-0-	-136	-0-	40	1	926	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	132	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	168	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	19	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2132	-0-	-362	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1320	-0-	-570	-0-	85	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	655	-0-	-1298	-0-	40	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	638	-0-	-1252	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	689	-0-	-675	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	4	1	442	2	Y	-0-					-0-
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	120	1	1157	2	Y	44	185	1			13
							48	9									
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	32	1	1185	2	Y	68					81
							75	9									
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	46	1	1093	2	Y	20					101
							22	9									
12	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	112	1	1069	2	Y	-0-					101
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	103	1	1200	2	Y	30					131
							33	9									
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	82					213
							90	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	118	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	33	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	122	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	90	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1250	-0-	-84	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	1					10
							1	9									
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					10
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
12	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	2			N	-0-					10
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	277	2	55	9	N	50					60
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	N	22					82
							24	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					16
10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	90	1	3001	2	N	7					23
							8	9									
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2775	2	N	4					27
							4	9									
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	86	1	2866	2	N	-0-					27
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	81	1	2714	2	N	-0-					27
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	28					55
							31	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					15
10	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			N	-0-					15
11	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	1431	2			N	-0-					15
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					15
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					15
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	Y	-0-					8
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					8
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					8
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					8
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	402	2	Y	-0-					8
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					8

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	Y	-0-			13
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	42	1	1342	2	Y	-0-			13
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-			13
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	-0-			13
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1297	2	Y	11			24
							12	9							
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-			24

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	60	1	2009	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	61	1	2017	2	Y	-0-			-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	Y	-0-			-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	Y	-0-			-0-
02	2059	N	1822	-0-	-237	-0-	53	1	1769	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	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
09	930	N	324	-0-	-606	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	171	1			18
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	28	1	921	2	Y	-0-					18
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-					18
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					18
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	Y	17					35
							19	9									
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					35

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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	100	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	111	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	11	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	69	1	1592	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
09	3000	N	2895	-0-	-105	101	2895	2			Y	-0-					6
10	4158	X	4057	-0-	-101	-0-	4057	2			Y	-0-					6
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					6
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					6
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					6
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	2	1	9	Y	1	6	1			1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	129	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	121	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	116	1	1675	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	125	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	18	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	12					129
							13	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	1	115	1			15
							1	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1315	2	N	-0-					15
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	-0-					15
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-					15
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					17
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					17
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					17
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1797	2	94	9	Y	85					102
01	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			Y	-0-					102
02	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	1473	2	8	9	Y	7					109

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
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	Y	25	32	1			16
							28	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	2	Y	34	17	1			33
							37	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	Y	22	18	1			37
							24	9									
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	95	1	1468	2	Y	26	36	1			27
							29	9									
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	13	1	1445	2	Y	29	18	1			38
							32	9									
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	24	19	1			43
							26	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
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	2			Y	-0-					89
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	880	2	19	9	Y	17					106
11	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	2			Y	-0-					106
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					106
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8					114
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	105	1			11

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	Y	-0-					12
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					12
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					12
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					12
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-					12
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					12

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
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	Y	2					15
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2					17
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					17
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					17
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					17
02	667	N	565	-0-	-102	-0-	565	2			Y	-0-	15	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					4
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	15	1	495	2	Y	18					22
							20	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	Y	-0-					22
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					22
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	Y	30					52
							33	9									
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	14	1	480	2	Y	2					54
							2	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
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	Y	1					8
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					9
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					9
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					9
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					9
02	319	N	154	-0-	-165	-0-	154	2			Y	-0-	8	1			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
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					43
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2752	2	7	9	Y	6					49
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					49
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			Y	-0-					49
01	2697	N	1550	-0-	-1147	-0-	1550	2			Y	-0-					49
02	2059	N	1654	-0-	-405	-0-	1653	2	1	9	Y	1	43	1			7

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3193	-0-	193	193	107	1	3086	2	Y	-0-					1
10	3100	N	3288	-0-	188	381	109	1	3179	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2934	-0-	-66	315	96	1	2838	2	Y	-0-					1
12	3459	X	3144	-0-	-315	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					1
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	101	1	3016	2	Y	-0-					1
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	2	Y	-0-					1

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
09	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	72	1	1887	2	Y	-0-					11
10	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-					11
11	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	68	1	1660	2	Y	-0-					11
12	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	67	1	1665	2	Y	-0-					11
01	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	66	1	1656	2	Y	-0-					11
02	1682	N	1444	-0-	-238	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-					11

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
09	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-					145
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	60	1	1659	2	Y	37	171	1			11
							41	9									
11	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	47	1	1410	2	Y	-0-					11
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	48	1	1420	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	47	1	1376	2	Y	-0-					11
02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	45	1	1315	2	Y	50					61
							55	9									

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
09	24330	X	4203	-0-	-20127	-0-	239 551	1 9	3413	2	N	501	514	1			119
10	25141	X	2532	-0-	-22609	-0-	203 211	1 9	2118	2	N	192	174	1			137
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	106 129	1 9	1069	2	N	117	172	1			82
12	4650	X	878	-0-	-3772	-0-	74 86	1 9	718	2	N	78					160
01	4650	X	724	-0-	-3926	-0-	56 125	1 9	543	2	N	114	160	1			114
02	4060	X	505	-0-	-3555	-0-	39 90	1 9	376	2	N	82	166	1			30

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
	09	1320	X	533	-0-	-787	-0-	423	2	110	9	N	100					186
	10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1418	2	57	9	N	52	187	1			51
	11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1129	2	70	9	N	64					115
	12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1066	2	55	9	N	50					165
	01	1488	X	1066	-0-	-422	-0-	1033	2	33	9	N	30					195
*	02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					202

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	1410	X	153	-0-	-1257	-0-	125	3	28	9	N	25	5	8			56
	10	1457	X	169	-0-	-1288	-0-	123	3	46	9	N	42					98
	11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	996	3	58	9	N	53					151
	12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1598	3	52	9	N	47	161	1	1	8	36
	01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1461	3	36	9	N	33					69
*	02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1282	3	48	9	N	44					113

CL&F OPERATING LLC 154789
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					26
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					26
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					26
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					26
01	0	W	977	-0-	977	977	977	2			N	-0-					26
02	0	W	787	-0-	787	1764	787	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	570	X	294	-0-	-276	-0-	11 128	1 9	155	2	N	116					162
10	310	X	211	-0-	-99	-0-	17 13	1 9	181	2	N	12	137	1			37
11	270	X	244	-0-	-26	-0-	15 77	1 9	152	2	N	70					107
12	310	X	241	-0-	-69	-0-	16 72	1 9	153	2	N	65					172
01	310	X	267	-0-	-43	-0-	19 62	1 9	186	2	N	56	162	1			66
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	16 56	1 9	148	2	N	51					117

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1000 298	1 9	10555	2	N	271	179	1			266
10	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	1554 380	1 9	13280	2	N	345	353	1			258
11	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1466 293	1 9	12039	2	N	266	363	1			161
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	1497 219	1 9	11771	2	N	199	178	1			182
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1429 534	1 9	11228	2	N	485	368	1			299
*02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1034 187	1 9	7546	2	N	170	185	1			284

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	34	1	581	2	N	3					18
							3	9									
10	837	N	492	-0-	-345	-0-	28	1	463	2	N	1					19
							1	9									
11	720	N	506	-0-	-214	-0-	25	1	481	2	N	-0-					19
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	26	1	505	2	N	2					21
							2	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	4					25
							4	9									
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	23	1	435	2	N	5					30
							6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

09	3387	R	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
10	4030	#	2838	-0-	-1192	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	3780	#	2431	-0-	-1349	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	3503	#	2486	-0-	-1017	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
01	3503	#	3003	-0-	-500	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	3277	#	2698	-0-	-579	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	31									197
							34	9													
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-									197
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	57	1	1279	2	N	-0-									197
12	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	40	1	958	2	N	22									219
							24	9													
01	1457	N	945	-0-	-512	-0-	38	1	907	2	N	-0-	182	1							37
02	1305	N	1021	-0-	-284	-0-	40	1	981	2	N	-0-									37

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 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
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-					150
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	N	-0-					150
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-					150
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	22	1	528	2	N	-0-					150
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	26	1	610	2	N	-0-					150
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	N	15					165
							17	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	218	1	5378	2	N	35					218
							39	9									
10	5983	X	5728	-0-	-255	-0-	237	1	5472	2	N	17					235
							19	9									
11	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	233	1	5198	2	N	-0-	181	1			54
12	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	223	1	5363	2	N	59					113
							65	9									
01	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	223	1	5296	2	N	17					130
							19	9									
02	5452	X	5215	-0-	-237	-0-	203	1	5012	2	N	-0-					130

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	2	N	-0-					85
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					85
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	17	1	387	2	N	-0-					85
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	2	N	-0-					85
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	20	1	481	2	N	-0-					85
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	N	7					92
							8	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		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
09	2700	X	1817	-0-	-883	-0-	402	1	1415	2	N	-0-					28
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	525	1	3345	2	N	58					86
							64	9									
11	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	379	1	2218	2	N	1					87
							1	9									
12	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	460	1	1224	2	N	-0-					87
01	2790	X	1263	-0-	-1527	-0-	552	1	711	2	N	-0-					87
02	2610	X	1432	-0-	-1178	-0-	334	1	1098	2	N	-0-					87

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					113
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					113
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					113
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	29	1	102	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	29	1	77	2	N	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	34	1	44	2	N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	23	1	77	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					37
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					37
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					37
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					37
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57 14	1 9	1113	2	N	13	9	1			6
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	1279	2	N	16	15	1			7
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	1036	2	N	19	22	1			4
12	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	29	1	19	9	N	17	18	1			3
01	1333	N	998	-0-	-335	-0-	29 21	1 9	948	2	N	19	16	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	2965	-0-	-1475	-0-	141 62	1 9	2762	2	N	56	32	1			27
10	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	132 57	1 9	3681	2	N	52	55	1			24
11	4260	X	3946	-0-	-314	-0-	118 73	1 9	3755	2	N	66	76	1			14
12	3658	X	167	-0-	-3491	-0-	104	1	63	9	N	57	61	1			10
01	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	107 66	1 9	3515	2	N	60	51	1			19
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					19

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	943	-0-	-977	-0-	180	1 9	762	2	N	1	1	1			1
10	1984	X	1510	-0-	-474	-0-	282	1 9	1226	2	N	2	2	1			1
11	1920	X	1553	-0-	-367	-0-	288	1 9	1263	2	N	2	3	1			-0-
12	1240	X	169	-0-	-1071	-0-	167	1	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1519	X	951	-0-	-568	-0-	194	1 9	754	2	N	3	2	1			1
02	1421	X	NO RPT	-0-	-1421	-0-	3	9			N	NO RPT					1

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

09	660	N	466	-0-	-194	B	-0-	462	3	4 9	N	4					162
10	589	N	582	-0-	-7	B	-0-	579	3	3 9	N	3					165
11	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-					165
12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3		N	-0-	145	1			20
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	533	3	6 9	N	5					25
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	B	-0-				N	NO RPT					25

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

09	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	386	2	37 9	N	34					47
10	434	N	207	-0-	-227	B	-0-	200	2	7 9	N	6					53
11	420	N	254	-0-	-166	B	-0-	246	2	8 9	N	7					60
12	564	X	564	-0-	-0-	B	-0-	544	2	20 9	N	18					78
01	347	X	347	-0-	-0-	B	-0-	343	2	4 9	N	4					82
*02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	452	2	22 9	N	20					102

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

09	2310	N	2156	-0-	-154	B	-0-	2144	2	12 9	N	11					43
10	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2170	2	15 9	N	14					57
11	2160	N	2155	-0-	-5	B	-0-	2141	2	14 9	N	13					70
12	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2217	2	42 9	N	38	87	1			21
01	2170	N	2152	-0-	-18	B	-0-	2140	2	12 9	N	11					32
02	2088	N	2066	-0-	-22	B	-0-	2026	2	40 9	N	36					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					43
10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	200	2	13	9	N	12					55
11	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	206	2	2	9	N	2					57
12	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	93	2	1	9	N	1					58
01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	255	2	4	9	N	4					62
02	203	N	73	-0-	-130	B	-0-	72	2	1	9	N	1					63

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8

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
09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-					140
10	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	2			N	-0-					140
11	570	N	278	-0-	-292	B	-0-	278	2			N	-0-					140
12	589	N	340	-0-	-249	B	-0-	340	2			N	-0-					140
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					140
*02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					140

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
09	570	N	564	-0-	-6	B	-0-	43	1	517	2	N	4	4	1			118
								4	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1612	2	N	33	19	1			132
								36	9									
11	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1802	2	N	18	28	1			122
								20	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	68	1	759	2	N	16	19	1			119
								18	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	53	1	652	2	N	10	11	1			118
								11	9									
02	754	N	621	-0-	-133	B	-0-	47	1	565	2	N	8	6	1			120
								9	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1			27
								1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					27
02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	120	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09		T. A.	76	-0-	76	B	303	6	1	69	2	Y	1					51
								1	9									
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	303					Y	-0-					51
11		T. A.	27	-0-	27	B	330	27	2			Y	-0-	1	5			50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	330					Y	-0-					50
01	380	X	50	-0-	-330	B	-0-	50	2			Y	-0-					50
02		T. A.	143	-0-	143	B	143	8	1	135	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11360 - 11587

09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			12
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	12	5			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2019

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

09	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	60	1	723	2	N	29	6	1			115
								32	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	67	1	850	2	N	41	11	1			145
								45	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	71	1	927	2	N	16	15	1			146
								18	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	69	1	770	2	N	44	16	1			174
								48	9									
01	961	N	833	-0-	-128	B	-0-	61	1	751	2	N	19	13	1			180
								21	9									
02	986	N	653	-0-	-333	B	-0-	50	1	593	2	N	9	7	1			182
								10	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

09	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1593	2	Y	6					18
								7	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1652	2	Y	2					20
								2	9									
11	1830	N	1629	-0-	-201	B	-0-	1625	2	4	9	Y	4	11	1			13
12	1798	N	1544	-0-	-254	B	-0-	1540	2	4	9	Y	4					17
01	1798	N	1624	-0-	-174	B	-0-	10	1	1611	2	Y	3					20
								3	9									
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1452	2	Y	3					23
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	62	1	729	2	Y	1					114
							1	9									
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	66	1	798	2	Y	-0-					114
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	905	2	2	9	Y	2	5	1			111
12	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-					111
01	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	6	1	924	2	Y	31					142
							34	9									
*02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	50	1	831	2	Y	72	179	1			35
							79	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
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	1	5			125
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					125
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					125
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

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
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	53	1	637	2	N	9	5	1			23
							10	9									
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	55	1	699	2	N	3	3	1			23
							3	9									
11	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	45	1	584	2	N	5	5	1			23
							6	9									
12	713	N	320	-0-	-393 B	-0-	26	1	286	2	N	7	7	1			23
							8	9									
01	744	N	224	-0-	-520 B	-0-	17	1	204	2	N	3	4	1			22
							3	9									
*02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	52	1	620	2	N	9	6	1			25
							10	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	81	1	983	2	N	27	8	1			67
							30	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	96	1	1213	2	N	68	15	1			120
							75	9									
11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	94	1	1223	2	N	30	20	1			130
							33	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	121	1	1346	2	N	36	27	1			139
							40	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	101	1	1238	2	N	89	213	1			15
							98	9									
02	1305	N	1209	-0-	-96 B	-0-	92	1	1098	2	N	17	12	1			20
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	128	1	1497	2	Y	3					16
							3	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	137	1	1671	2	Y	-0-					16
11	1710	N	1611	-0-	-99 B	-0-	1605	2	6	9	Y	5	13	1			8
12	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	1651	2			Y	-0-					8
01	1798	N	1688	-0-	-110 B	-0-	11	1	1677	2	Y	-0-					8
*02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-					8

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
09	690	N	551	-0-	-139 B	-0-	43	1	507	2	Y	1					139
							1	9									
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					139
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	847	2	2	9	Y	2	4	1			137
12	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-					137
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	6	1	981	2	Y	21					158
							23	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	53	1	892	2	Y	56	179	1			35
							62	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
09	2100	N	1863	-0-	-237 B	-0-	141	1	1707	2	N	14	14	1			138
							15	9									
10	2294	N	2096	-0-	-198 B	-0-	145	1	1826	2	N	114	210	1			42
							125	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	151	1	1969	2	N	20	31	1			31
							22	9									
12	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	199	1	2215	2	N	108	44	1			95
							119	9									
01	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	167	1	2058	2	N	93	36	1			152
							102	9									
02	2059	N	2000	-0-	-59 B	-0-	148	1	1766	2	N	78	19	1			211
							86	9									

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
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	89	1	1075	2	N	17	9	1			52
							19	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	93	1	1176	2	N	94	15	1			131
							103	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	95	1	1235	2	N	26	20	1			137
							29	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	126	1	1400	2	N	48	28	1			157
							53	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	106	1	1297	2	N	62	23	1			196
							68	9									
02	1305	N	1231	-0-	-74 B	-0-	90	1	1075	2	N	60	195	1			61
							66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	486	-0-	-54 B	-0-	38	1	447	2	Y	1					27
							1	9									
10	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					27
11	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	375	2	2	9	Y	2	4	1			25
12	496	N	304	-0-	-192 B	-0-	301	2	3	9	Y	3	26	1			2
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	2	1	378	2	Y	-0-					2
02	377	N	278	-0-	-99 B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					2

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	-0-					42
10	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					42
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	2	N	1	1	1			42
							1	9									
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					42
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	N	1	1	1			42
							1	9									
02	58	N	39	-0-	-19 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					42

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2019

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					38
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					38
11	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2			N	-0-					38
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					38
01	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	2			N	-0-					38
*02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	23	-0-	-101 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					27
10	93	N	11	-0-	-82	B	-0-	11	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					27
12	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					27
01	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					27
*02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
11	2	N	-0-	-0-	-2	B	-288					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
10	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21	2	N	-0-					196
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

09	30	N	21	-0-	-9 B	-516	2	1	19	2	N	-0-					30
10	31	N	48	-0-	17 B	-499	3	1	43	2	N	2	1	1			31
							2	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-499					N	-0-	1	5			30
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-499					N	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-499					N	-0-					30
02	0	N	25	-0-	25 B	-474	2	1	23	2	N	-0-					30

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

09	T. A.		42	-0-	42 B	136	3	1	38	2	Y	1					6
							1	9									
10	T. A.		51	-0-	51 B	187	4	1	47	2	Y	-0-					6
11	T. A.		71	-0-	71 B	258	71	2			Y	-0-	1	5			5
12	T. A.		25	-0-	25 B	283	25	2			Y	-0-					5
01	321	X	38	-0-	-283 B	-0-	38	2			Y	-0-					5
02	58	N	38	-0-	-20 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	81	1	945	2	Y	2					29
							2	9									
10	961	N	839	-0-	-122 B	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					29
11	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	779	2	2	9	Y	2	6	1			25
12	961	N	661	-0-	-300 B	-0-	659	2	2	9	Y	2	25	1			2
01	837	N	508	-0-	-329 B	-0-	3	1	505	2	Y	-0-					2
02	754	N	532	-0-	-222 B	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					2

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

09	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	26	1	305	2	N	-0-					15
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	36	1	443	2	N	-0-					15
11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	N	1	3	1			13
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					13
01	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	3	1	408	2	N	-0-					13
02	406	N	363	-0-	-43 B	-0-	20	1	343	2	N	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	36	1	431	2	N	4	4	1			206
								4	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	37	1	463	2	N	25	6	1			225
								28	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	37	1	486	2	N	7	8	1			224
								8	9									
12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	48	1	540	2	N	11	11	1			224
								12	9									
01	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	39	1	475	2	N	7	8	1			223
								8	9									
02	522	N	450	-0-	-72	B	-0-	34	1	408	2	N	7	196	1			34
								8	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	5	1	61	2	N	-0-					161
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			161
								1	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1			161
								1	9									
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	9	1	96	2	N	2	2	1			161
								2	9									
01	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	6	1	71	2	N	1	1	1			161
								1	9									
02	87	N	62	-0-	-25	B	-0-	5	1	56	2	N	1	1	1			161
								1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					33
10	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	465	2	81	9	N	74					107
11	840	N	513	-0-	-327	B	-0-	513	2			N	-0-					107
12	527	N	517	-0-	-10	B	-0-	511	2	6	9	N	5					112
01	558	N	472	-0-	-86	B	-0-	472	2			N	-0-					112
02	493	N	424	-0-	-69	B	-0-	424	2			N	-0-					112

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					171
10	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					171
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					171
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					171
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					171

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					34
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	5	1	58	2	N	1	1	1			34
								1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					34
12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	8	1	87	2	N	1	1	1			34
								1	9									
01	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	3	1	35	2	N	1	1	1			34
								1	9									
*02	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	6	1	74	2	N	1	1	1			34
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

	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
09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1140	2	Y	2					13
								2	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1128	2	Y	1					14
								1	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1110	2	2	9	Y	2	7	1			9
12	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			Y	-0-					9
01	1054	N	1029	-0-	-25	B	-0-	6	1	1023	2	Y	-0-					9
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-					9

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	5	1	69	2	N	1	1	1			32
								1	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	1	1	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

	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
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					84
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					84
11	90	N	48	-0-	-42	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					84
12	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
02	58	N	36	-0-	-22	B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

	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
09	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	43	1	518	2	N	112	189	1			131
								123	9									
10	620	N	556	-0-	-64	B	-0-	38	1	483	2	N	32	6	1			157
								35	9									
11	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	36	1	465	2	N	11	8	1			160
								12	9									
12	713	N	595	-0-	-118	B	-0-	47	1	526	2	N	20	11	1			169
								22	9									
01	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	38	1	470	2	N	7	8	1			168
								8	9									
02	493	N	433	-0-	-60	B	-0-	33	1	393	2	N	6	4	1			170
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	510	N	142	-0-	-368 B	-0-	11	1	130	2	N	1	1	1			84
							1	9									
10	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	24	1	308	2	N	6	4	1			86
							7	9									
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	44	1	571	2	N	6	7	1			85
							7	9									
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	42	1	473	2	N	10	10	1			85
							11	9									
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	42	1	518	2	N	8	9	1			84
							9	9									
02	580	N	355	-0-	-225 B	-0-	27	1	322	2	N	5	4	1			85
							6	9									

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
09	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	157	1	494	2	N	-0-					31
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	188	1	600	2	N	2					33
							2	9									
11	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	645	2	7	9	N	6	36	1			3
12	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-					3
01	775	N	623	-0-	-152 B	-0-	623	2			N	-0-					3
02	638	N	569	-0-	-69 B	-0-	3	1	566	2	N	-0-					3

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
09	1160	X	1160	-0-	-0- B	-0-	91	1	1067	2	Y	2					30
							2	9									
10	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	89	1	1078	2	Y	-0-					30
11	1170	X	1047	-0-	-123 B	-0-	1043	2	4	9	Y	4	8	1			26
12	1209	X	1071	-0-	-138 B	-0-	1068	2	3	9	Y	3	26	1			3
01	1209	X	1100	-0-	-109 B	-0-	7	1	1093	2	Y	-0-					3
*02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					3

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
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	4	1	43	2	N	-0-					111
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					111
11	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	2			N	-0-					111
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					111
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					111
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					111

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
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-	1	1			110
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	1					111
							1	9									
11	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	6	1	73	2	N	1	1	1			111
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	2	N	2	2	1			111
							2	9									
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	8	1	99	2	N	2	2	1			111
							2	9									
*02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	61	1	736	2	N	6	6	1			63
							7	9									
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	894	2	N	18	11	1			70
							20	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	79	1	1029	2	N	10	16	1			64
							11	9									
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	59	1	656	2	N	14	15	1			63
							15	9									
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	57	1	704	2	N	17	12	1			68
							19	9									
*02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	54	1	649	2	N	10	7	1			71
							11	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	48	1	586	2	N	5	5	1			210
							6	9									
10	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	46	1	582	2	N	11	7	1			214
							12	9									
11	600	N	317	-0-	-283 B	-0-	22	1	292	2	N	3	7	1			210
							3	9									
12	651	N	86	-0-	-565 B	-0-	7	1	78	2	N	1	2	1			209
							1	9									
01	651	N	314	-0-	-337 B	-0-	23	1	287	2	N	4	4	1			209
							4	9									
*02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	62	1	744	2	N	11	7	1			213
							12	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-155					N	-0-					30
10	0	N	13	-0-	13 B	-142	1	1	12	2	N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-142					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
01	13	N	-0-	-0-	-13 B	-142					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	47	1	566	2	N	15	5	1			176
							17	9									
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	48	1	600	2	N	23	8	1			191
							25	9									
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	46	1	598	2	N	19	10	1			200
							21	9									
12	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	57	1	633	2	N	24	13	1			211
							26	9									
01	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	48	1	593	2	N	9	10	1			210
							10	9									
02	638	N	542	-0-	-96 B	-0-	41	1	493	2	N	7	5	1			212
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					50
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1310	N	1310	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1201	2	Y	5					17
										6	9									
10	1259	N	1259	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1162	2	Y	2					19
										2	9									
11	1290	N	1142	-0-		-148	B	-0-		1139	2	3	9	Y	3	9	1			13
12	1333	N	1215	-0-		-118	B	-0-		1212	2	3	9	Y	3					16
01	1271	N	1231	-0-		-40	B	-0-		8	1	1219	2	Y	4					20
										4	9									
*02	1258	N	1258	-0-		-0-	B	-0-		71	1	1184	2	Y	3					23
										3	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1101	-0-		-159	B	-0-		87	1	1013	2	N	1					96
										1	9									
10	1279	N	1279	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1181	2	N	1					97
										1	9									
11	1168	N	1168	-0-		-0-	B	-0-		1165	2	3	9	N	3	8	1			92
12	1190	N	1190	-0-		-0-	B	-0-		1190	2			N	-0-					92
01	1271	N	1075	-0-		-196	B	-0-		7	1	1068	2	N	-0-					92
*02	1054	N	1054	-0-		-0-	B	-0-		59	1	995	2	N	-0-					92

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-		10	1	126	2	N	1	1	1			94
										1	9									
10	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-		8	1	101	2	N	1	1	1			94
										1	9									
11	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-		8	1	109	2	N	2	2	1			94
										2	9									
12	155	N	66	-0-		-89	B	-0-		5	1	60	2	N	1	1	1			94
										1	9									
01	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-		10	1	128	2	N	2	2	1			94
										2	9									
02	116	N	38	-0-		-78	B	-0-		3	1	34	2	N	1	1	1			94
										1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-		-0-	B	-0-		22	1	263	2	N	2	3	1			144
										2	9									
10	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-		23	1	284	2	N	6	4	1			146
										7	9									
11	570	N	311	-0-		-259	B	-0-		22	1	286	2	N	3	5	1			144
										3	9									
12	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-		29	1	325	2	N	8	7	1			145
										9	9									
01	310	N	240	-0-		-70	B	-0-		18	1	219	2	N	3	4	1			144
										3	9									
02	290	N	234	-0-		-56	B	-0-		18	1	213	2	N	3	2	1			145
										3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	10	1	115	2	N	1	1	1			69
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	1	1	1			69
							1	9									
11	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	4	1	49	2	N	2	1	1			70
							2	9									
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	14	1	154	2	N	4	3	1			71
							4	9									
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	89	2	N	1	2	1			70
							1	9									
*02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	9	1	107	2	N	2	1	1			71
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	105	-0-	-165 B	-0-	8	1	95	2	N	2	1	1			70
							2	9									
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	4	1	49	2	N	2	1	1			71
							2	9									
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-	1	1			70
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	13	1	139	2	N	4	3	1			71
							4	9									
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-	1	1			70
02	58	N	30	-0-	-28 B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					70

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
09	2310	N	1191	-0-	-1119 B	-0-	89	1	1078	2	N	22	9	1			227
							24	9									
10	2387	X	1252	-0-	-1135 B	-0-	89	1	1127	2	N	33	14	1			246
							36	9									
11	2310	X	1320	-0-	-990 B	-0-	93	1	1203	2	N	22	19	1			249
							24	9									
12	2387	X	1474	-0-	-913 B	-0-	119	1	1323	2	N	29	27	1			251
							32	9									
01	1248	X	1248	-0-	-0- B	-0-	92	1	1136	2	N	18	20	1			249
							20	9									
02	1276	X	1195	-0-	-81 B	-0-	86	1	1028	2	N	74	195	1			128
							81	9									

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
09	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					192
10	310	N	51	-0-	-259 B	-0-	3	1	42	2	N	5	1	1			196
							6	9									
11	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	3	1	43	2	N	-0-	1	1			195
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	6	1	70	2	N	1	1	1			195
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	68	2	N	1	1	1			195
							1	9									
*02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	2	1	1			196
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					182
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	2	1	1			183
							2	9									
11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-	1	1			182
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					182
01	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					182
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	23	1	279	2	N	2	2	1			51
							2	9									
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	25	1	315	2	N	6	4	1			53
							7	9									
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	21	1	274	2	N	3	5	1			51
							3	9									
12	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	18	1	195	2	N	4	4	1			51
							4	9									
01	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	18	1	224	2	N	4	4	1			51
							4	9									
02	290	N	198	-0-	-92 B	-0-	15	1	181	2	N	2	2	1			51
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	1	1	1			107
							1	9									
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	1	1	1			107
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	14	1	170	2	N	3	1	1			82
							3	9									
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	4	1	52	2	N	1	1	1			82
							1	9									
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	N	1	1	1			82
							1	9									
12	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	5	1	60	2	N	1	1	1			82
							1	9									
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	4	1	49	2	N	1	1	1			82
							1	9									
02	87	N	38	-0-	-49 B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					82

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
09	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	21	1	247	2	N	1					
								1	9									75
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	16	1	191	2	N	-0-					75
11	330	N	154	-0-	-176	B	-0-	153	2	1	9	N	1	2	1			74
12	279	N	151	-0-	-128	B	-0-	151	2			N	-0-					74
01	217	N	110	-0-	-107	B	-0-	1	1	109	2	N	-0-					74
02	145	N	118	-0-	-27	B	-0-	7	1	111	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
09	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	56	1	682	2	N	5	5	1			
								6	9									145
10	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	54	1	683	2	N	14	9	1			
								15	9									150
11	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	54	1	704	2	N	7	11	1			
								8	9									146
12	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	67	1	751	2	N	15	15	1			
								17	9									146
01	744	N	645	-0-	-99	B	-0-	48	1	586	2	N	10	11	1			
								11	9									145
02	754	N	587	-0-	-167	B	-0-	45	1	533	2	N	8	6	1			
								9	9									147

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2894					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
09	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	20	1	237	2	N	5	2	1			
								6	9									57
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	20	1	254	2	N	7	3	1			
								8	9									61
11	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	23	1	294	2	N	11	4	1			
								12	9									68
12	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	31	1	347	2	N	8	7	1			
								9	9									69
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	25	1	311	2	N	5	5	1			
								6	9									69
02	319	N	284	-0-	-35	B	-0-	22	1	258	2	N	4	3	1			
								4	9									70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	70	2	N	2	1	1			101
							2	9									
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	72	2	N	-0-	1	1			100
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	13	1	142	2	N	3	3	1			100
							3	9									
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	93	2	N	2	2	1			100
							2	9									
*02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	8	1	92	2	N	2	1	1			101
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	16	2	N	2	2	1			49
							2	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					49
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	1	5			48
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	82	2	N	2	1	1			49
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	173	1	544	2	N	-0-					31
10	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	190	1	605	2	N	2					33
							2	9									
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	646	2	7	9	N	6	36	1			3
12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					3
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					3
*02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	3	1	599	2	N	-0-					3

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

09	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	407	1	1284	2	N	-0-					32
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	401	1	1277	2	N	2					34
							2	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1347	2	8	9	N	7	38	1			3
12	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					3
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					3
*02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	6	1	1117	2	N	-0-					3

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					94
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	14	1	185	2	N	2	2	1			94
							2	9									
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	12	1	130	2	N	3	3	1			94
							3	9									
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	7	1	85	2	N	2	2	1			94
							2	9									
02	203	N	71	-0-	-132 B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			94
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	416	1	1312	2	N	-0-					32
10	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	377	1	1201	2	N	2					34
							2	9									
11	1590	N	1392	-0-	-198 B	-0-	1385	2	7	9	N	6	37	1			3
12	1798	N	1507	-0-	-291 B	-0-	1507	2			N	-0-					3
01	1581	N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493	2			N	-0-					3
02	1334	N	1279	-0-	-55 B	-0-	7	1	1272	2	N	-0-					3

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					107
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					107
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					107
02	145	N	48	-0-	-97 B	-0-	48	2			N	-0-					107

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
09	4475	X	4475	-0-	-0- B	-0-	353	1	4113	2	N	8					31
							9	9									
10	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	339	1	4129	2	N	3					34
							3	9									
11	4290	X	3253	-0-	-1037 B	-0-	3244	2	9	9	N	8	23	1			19
12	4619	X	4111	-0-	-508 B	-0-	4111	2			N	-0-					19
01	4619	X	3995	-0-	-624 B	-0-	25	1	3970	2	N	-0-					19
02	4321	X	4134	-0-	-187 B	-0-	233	1	3900	2	N	1					20
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	79	1	923	2	N	3					86
							3	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	76	1	929	2	N	1					87
							1	9									
11	1020	N	868	-0-	-152 B	-0-	862	2	6	9	N	5	6	1			86
12	1054	N	940	-0-	-114 B	-0-	911	2	29	9	N	26	99	1			13
01	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	5	1	873	2	N	-0-					13
*02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	50	1	832	2	N	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	663	1	2091	2	N	-0-					32
10	2387	X	2365	-0-	-22 B	-0-	565	1	1798	2	N	2					34
							2	9									
11	2310	X	1670	-0-	-640 B	-0-	1663	2	7	9	N	6	37	1			3
12	2387	X	1960	-0-	-427 B	-0-	1960	2			N	-0-					3
01	2387	X	1930	-0-	-457 B	-0-	1930	2			N	-0-					3
02	2233	X	1614	-0-	-619 B	-0-	9	1	1605	2	N	-0-					3

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3613	-0-	-257 B	-0-	285	1	3319	2	N	8					34
							9	9									
10	3937	X	3637	-0-	-300 B	-0-	276	1	3359	2	N	2					36
							2	9									
11	3870	X	3203	-0-	-667 B	-0-	3194	2	9	9	N	8	25	1			19
12	3999	X	3076	-0-	-923 B	-0-	3076	2			N	-0-					19
01	3999	X	3049	-0-	-950 B	-0-	19	1	3030	2	N	-0-					19
02	3480	X	2880	-0-	-600 B	-0-	162	1	2717	2	N	1					20
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	130	-0-	-710 B	-0-	10	1	116	2	N	4	1	1			100
							4	9									
10	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	134	1	1685	2	N	43	19	1			124
							47	9									
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	93	1	1209	2	N	11	23	1			112
							12	9									
12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	24	1	272	2	N	8	9	1			111
							9	9									
01	992	N	471	-0-	-521 B	-0-	35	1	428	2	N	7	7	1			111
							8	9									
02	928	N	267	-0-	-661 B	-0-	20	1	243	2	N	4	3	1			112
							4	9									

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
09	5580	X	4961	-0-	-619 B	-6302	213	1	4537	2	N	192	191	1			123
							211	9									
10	6107	X	5583	-0-	-524 B	-6302	236	1	5153	2	N	176	214	1			85
							194	9									
11	5910	X	5968	-0-	58 B	-6244	247	1	5553	2	N	153	200	1			38
							168	9									
12	6107	X	6601	-0-	494 B	-5750	308	1	5973	2	N	291	203	1			126
							320	9									
01	5580	X	6045	-0-	465 B	-5285	254	1	5543	2	N	225	207	1			144
							248	9									
02	5771	X	5153	-0-	-618 B	-5285	236	1	4712	2	N	186	204	1			126
							205	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8249	-0-	-571 B	-28323	650	1	7580	2	N	17					108
							19	9									
10	9114	X	8319	-0-	-795 B	-28323	630	1	7672	2	N	15					123
							17	9									
11	8700	X	7276	-0-	-1424 B	-28323	1	1	7251	2	N	22	55	1			90
							24	9									
12	8990	X	7294	-0-	-1696 B	-28323	7294	2			N	-0-					90
01	8990	X	7127	-0-	-1863 B	-28323	44	1	7083	2	N	-0-					90
02	7975	X	6853	-0-	-1122 B	-28323	386	1	6467	2	N	-0-					90

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

09	10680	X	10213	-0-	-467 B	-96230	10182	2	31	9	N	28					117
10	10447	X	10829	-0-	382 B	-95848	10829	2			N	-0-					117
11	9660	X	11233	-0-	1573 B	-94275	11233	2			N	-0-					117
12	10540	X	12381	-0-	1841 B	-92434	12381	2			N	-0-					117
01	10819	X	10706	-0-	-113 B	-92434	10468	2	238	9	N	216	181	1			152
02	10846	X	9194	-0-	-1652 B	-92434	9166	2	28	9	N	25					177

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

09	15480	X	12890	-0-	-2590 B	-297401	12886	2	4	9	N	4	31	1			250
10	15097	X	14987	-0-	-110 B	-297401	14830	2	157	9	N	143	256	1			137
11	14610	X	17344	-0-	2734 B	-294667	17307	2	37	9	N	34	58	1			113
12	15097	X	19642	-0-	4545 B	-290122	19537	2	105	9	N	95	64	1			144
01	14973	X	19332	-0-	4359 B	-285763	18969	2	363	9	N	330	280	1			194
02	16762	X	15893	-0-	-869 B	-285763	15698	2	195	9	N	177	249	1			122

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

09	14760	X	14011	-0-	-749 B	-234053	13975	2	36	9	N	33					130
10	14570	X	14280	-0-	-290 B	-234053	14266	2	14	9	N	13					143
11	13260	X	13611	-0-	351 B	-233702	13597	2	14	9	N	13					156
12	14477	X	14122	-0-	-355 B	-233702	14047	2	75	9	N	68	187	1			37
01	14477	X	14440	-0-	-37 B	-233702	14440	2			N	-0-					37
02	13543	X	12267	-0-	-1276 B	-233702	12267	2			N	-0-					37

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

09	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-	8214	2	12	9	N	11					28
10	7710	X	7710	-0-	-0- B	-0-	7699	2	11	9	N	10					38
11	7681	X	7681	-0-	-0- B	-0-	7668	2	13	9	N	12					50
12	8276	X	8276	-0-	-0- B	-0-	8262	2	14	9	N	13					63
01	8551	X	8551	-0-	-0- B	-0-	8539	2	12	9	N	11					74
*02	7260	X	7260	-0-	-0- B	-0-	7260	2			N	-0-					74

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

09	17760	X	16379	-0-	-1381 B	-386396	727	1	15483	2	N	154	223	1			149
							169	9									
10	17670	X	14658	-0-	-3012 B	-386396	631	1	13792	2	N	214	243	1			120
							235	9									
11	16680	X	13740	-0-	-2940 B	-386396	579	1	13038	2	N	112	45	1			187
							123	9									
12	17236	X	7893	-0-	-9343 B	-386396	382	1	7402	2	N	99	217	1			69
							109	9									
01	16988	X	17407	-0-	419 B	-385977	746	1	16284	2	N	343	247	1			165
							377	9									
02	15834	X	13836	-0-	-1998 B	-385977	650	1	12974	2	N	193	237	1			121
							212	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	14370	X	12608	-0-	-1762 B	-768984	543	1	11555	2	N	464	587	1			90
							510	9									
10	13826	X	14249	-0-	423 B	-768561	612	1	13384	2	N	230	242	1			78
							253	9									
11	12990	X	15577	-0-	2587 B	-765974	646	1	14542	2	N	354	232	1			200
							389	9									
12	13423	X	16908	-0-	3485 B	-762489	816	1	15807	2	N	259	237	1			222
							285	9									
01	14260	X	14440	-0-	180 B	-762309	616	1	13437	2	N	352	430	1			144
							387	9									
02	15051	X	11745	-0-	-3306 B	-762309	542	1	10817	2	N	351	227	1			268
							386	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 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
09	33090	X	31355	-0-	-1735 B	-289825	31323	2	32	9	N	29					167
10	33325	X	30904	-0-	-2421 B	-289825	30900	2	4	9	N	4					171
11	34050	X	29537	-0-	-4513 B	-289825	29504	2	33	9	N	30	181	1			20
12	35185	X	30292	-0-	-4893 B	-289825	30261	2	31	9	N	28					48
01	35185	X	29208	-0-	-5977 B	-289825	29158	2	50	9	N	45					93
02	30305	X	27076	-0-	-3229 B	-289825	26937	2	139	9	N	126	176	1			43

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
09	18812	X	18812	-0-	-0- B	-0-	1412	1	17077	2	N	294	344	1			67
							323	9									
10	20515	X	20515	-0-	-0- B	-0-	1473	1	18569	2	N	430	271	1			226
							473	9									
11	21540	X	21540	-0-	-0- B	-0-	1523	1	19799	2	N	198	376	1			48
							218	9									
12	23684	X	23684	-0-	-0- B	-0-	1915	1	21336	2	N	394	256	1			186
							433	9									
01	21875	X	21875	-0-	-0- B	-0-	1612	1	19820	2	N	403	413	1			176
							443	9									
*02	17281	X	17281	-0-	-0- B	-0-	1320	1	15777	2	N	167	238	1			105
							184	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 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
09	25320	X	24491	-0-	-829 B	-0-	23996	2	495	9	N	450	543	1			123
10	27342	X	25341	-0-	-2001 B	-0-	24838	2	503	9	N	457	395	1			185
11	27150	X	23031	-0-	-4119 B	-0-	22548	2	483	9	N	439	412	1			212
12	28055	X	22140	-0-	-5915 B	-0-	21682	2	458	9	N	416	417	1			211
01	28055	X	21764	-0-	-6291 B	-0-	21214	2	550	9	N	500	598	1			113
02	23693	X	22854	-0-	-839 B	-0-	22415	2	439	9	N	399	221	1			291

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
09	22933	X	22933	-0-	-0- B	-0-	22663	2	270	9	N	245	399	1			118
10	22674	X	22674	-0-	-0- B	-0-	22370	2	304	9	N	276	200	1			194
11	22710	X	20773	-0-	-1937 B	-0-	20507	2	266	9	N	242	219	1			217
12	23684	X	21166	-0-	-2518 B	-0-	20718	2	448	9	N	407	410	1			214
01	23684	X	23352	-0-	-332 B	-0-	22862	2	490	9	N	445	582	1			77
02	22156	X	21354	-0-	-802 B	-0-	21131	2	223	9	N	203	201	1			79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	8850	X	7439	-0-	-1411 B	-0-	7299	2	140	9	N	127	154	1			96
10	9145	X	6945	-0-	-2200 B	-0-	6825	2	120	9	N	109	5	1			200
11	8490	X	6533	-0-	-1957 B	-0-	6470	2	63	9	N	57	163	1			94
12	8773	X	6702	-0-	-2071 B	-0-	6451	2	251	9	N	228	199	1			123
01	8773	X	7288	-0-	-1485 B	-0-	7072	2	216	9	N	196	153	1			166
02	7192	X	6864	-0-	-328 B	-0-	6741	2	123	9	N	112	156	1			122

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 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
09	28110	X	21746	-0-	-6364 B	-0-	21696	2	50	9	N	45	52	1			142
10	28117	X	24853	-0-	-3264 B	-0-	24693	2	160	9	N	145	106	1			181
11	25800	X	25347	-0-	-453 B	-0-	25282	2	65	9	N	59	86	1			154
12	28057	X	28057	-0-	-0- B	-0-	27902	2	155	9	N	141	92	1			203
01	26056	X	26056	-0-	-0- B	-0-	25957	2	99	9	N	90	116	1			177
02	24505	X	21847	-0-	-2658 B	-0-	21756	2	91	9	N	83	83	1			177

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 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
09	15780	X	13549	-0-	-2231 B	-0-	13524	2	25	9	N	23	32	1			158
10	15748	X	13416	-0-	-2332 B	-0-	13338	2	78	9	N	71	59	1			170
11	15240	X	13045	-0-	-2195 B	-0-	12863	2	182	9	N	165	235	1			100
12	15748	X	13718	-0-	-2030 B	-0-	13644	2	74	9	N	67	45	1			122
01	14012	X	12848	-0-	-1164 B	-0-	12655	2	193	9	N	175	238	1			59
02	13108	X	10812	-0-	-2296 B	-0-	10722	2	90	9	N	82	41	1			100

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
09	13650	X	12344	-0-	-1306 B	-0-	12151	2	193	9	N	175	212	1			87
10	14990	X	14990	-0-	-0- B	-0-	14767	2	223	9	N	203	63	1			227
11	14796	X	14796	-0-	-0- B	-0-	14457	2	339	9	N	308	425	1			110
12	15582	X	15582	-0-	-0- B	-0-	15315	2	267	9	N	243	235	1			118
01	15004	X	14003	-0-	-1001 B	-0-	13761	2	242	9	N	220	242	1			96
02	14297	X	11729	-0-	-2568 B	-0-	11544	2	185	9	N	168	44	1			220

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
09	16350	X	18215	-0-	1865 B	-408559	1374	1	16612	2	N	208	374	1			45
							229	9									
10	18290	X	14655	-0-	-3635 B	-408559	1055	1	13294	2	N	278	240	1			83
							306	9									
11	18600	X	10859	-0-	-7741 B	-408559	761	1	9892	2	N	187	217	1			53
							206	9									
12	19654	X	9981	-0-	-9673 B	-408559	804	1	8960	2	N	197	207	1			43
							217	9									
01	19654	X	19607	-0-	-47 B	-408559	1442	1	17729	2	N	396	412	1			27
							436	9									
02	17603	X	16751	-0-	-852 B	-408559	1258	1	15032	2	N	419	238	1			208
							461	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25110	X	27787	-0-	2677 B	-952970	27131	2	656	9	N	596	593	1			188
10	27714	X	26830	-0-	-884 B	-952970	26354	2	476	9	N	433	392	1			229
11	28440	X	24592	-0-	-3848 B	-952970	24047	2	545	9	N	495	590	1			134
12	29388	X	24820	-0-	-4568 B	-952970	24193	2	627	9	N	570	425	1			279
01	29388	X	26093	-0-	-3295 B	-952970	25535	2	558	9	N	507	572	1			214
02	26854	X	23755	-0-	-3099 B	-952970	23253	2	502	9	N	456	420	1			250

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21981	X	21981	-0-	-0- B	-0-	21772	2	209	9	N	190	189	1			219
10	22466	X	22466	-0-	-0- B	-0-	22244	2	222	9	N	202	192	1			229
11	19920	X	19901	-0-	-19 B	-0-	19663	2	238	9	N	216	224	1			221
12	22723	X	20083	-0-	-2640 B	-0-	19771	2	312	9	N	284	236	1			269
01	23152	X	23152	-0-	-0- B	-0-	22918	2	234	9	N	213	220	1			262
*02	21790	X	21790	-0-	-0- B	-0-	21564	2	226	9	N	205	203	1			264

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

09	30593	X	30593	-0-	-0- B	-0-	30114	2	479	9	N	435	561	1			137
10	29905	X	29905	-0-	-0- B	-0-	29453	2	452	9	N	411	382	1			166
11	33210	X	26925	-0-	-6285 B	-0-	26494	2	431	9	N	392	408	1			150
12	34317	X	26885	-0-	-7432 B	-0-	26392	2	493	9	N	448	439	1			159
01	34317	X	29333	-0-	-4984 B	-0-	28653	2	680	9	N	618	595	1			182
02	29580	X	26364	-0-	-3216 B	-0-	25890	2	474	9	N	431	400	1			213

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

09	35460	X	34919	-0-	-541 B	-0-	34580	2	339	9	N	308	393	1			136
10	36642	X	33932	-0-	-2710 B	-0-	33824	2	108	9	N	98	24	1			210
11	36570	X	30951	-0-	-5619 B	-0-	30676	2	275	9	N	250	238	1			222
12	37789	X	30973	-0-	-6816 B	-0-	30659	2	314	9	N	285	252	1			255
01	37789	X	33856	-0-	-3933 B	-0-	33616	2	240	9	N	218	250	1			223
02	33756	X	30778	-0-	-2978 B	-0-	30517	2	261	9	N	237	232	1			228

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

09	22611	X	22611	-0-	-0- B	-0-	22301	2	310	9	N	282	369	1			194
10	22909	X	21683	-0-	-1226 B	-0-	21245	2	438	9	N	398	470	1			122
11	24510	X	19402	-0-	-5108 B	-0-	18964	2	438	9	N	398	226	1			294
12	25327	X	18916	-0-	-6411 B	-0-	18457	2	459	9	N	417	410	1			301
01	25327	X	20452	-0-	-4875 B	-0-	20000	2	452	9	N	411	573	1			139
02	21866	X	18951	-0-	-2915 B	-0-	18574	2	377	9	N	343	197	1			285

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

09	40050	X	39342	-0-	-708 B	-0-	38806	2	536	9	N	487	585	1			278
10	40331	X	36817	-0-	-3514 B	-0-	36283	2	534	9	N	485	404	1			359
11	41040	X	33470	-0-	-7570 B	-0-	32889	2	581	9	N	528	613	1			274
12	42408	X	33781	-0-	-8627 B	-0-	33135	2	646	9	N	587	630	1			231
01	42408	X	37384	-0-	-5024 B	-0-	36783	2	601	9	N	546	602	1			175
02	38019	X	35067	-0-	-2952 B	-0-	34516	2	551	9	N	501	442	1			234

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

09	39780	X	38449	-0-	-1331 B	-0-	37701	2	748	9	N	680	757	1			166
10	40393	X	37936	-0-	-2457 B	-0-	37248	2	688	9	N	625	565	1			226
11	39420	X	33379	-0-	-6041 B	-0-	32684	2	695	9	N	632	613	1			245
12	40734	X	33132	-0-	-7602 B	-0-	32386	2	746	9	N	678	596	1			327
01	40734	X	36021	-0-	-4713 B	-0-	35236	2	785	9	N	714	811	1			230
02	37178	X	33231	-0-	-3947 B	-0-	32560	2	671	9	N	610	620	1			220

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

09	23655	X	23655	-0-	-0- B	-0-	23451	2	204	9	N	185	183	1			226
10	25079	X	22003	-0-	-3076 B	-0-	21820	2	183	9	N	166	171	1			221
11	25200	X	18949	-0-	-6251 B	-0-	18759	2	190	9	N	173	212	1			182
12	26040	X	18447	-0-	-7593 B	-0-	18238	2	209	9	N	190	217	1			155
01	26040	X	20238	-0-	-5802 B	-0-	19981	2	257	9	N	234	200	1			189
02	22881	X	19097	-0-	-3784 B	-0-	18941	2	156	9	N	142	31	1			300

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71430	X	65502	-0-	-5928 B	-0-	64303	2	1199	9	N	1090	1176	1			161
10	73811	X	63476	-0-	-10335 B	-0-	62501	2	975	9	N	886	777	1			270
11	69420	X	57062	-0-	-12358 B	-0-	56151	2	911	9	N	828	858	1			240
12	70463	X	57132	-0-	-13331 B	-0-	56063	2	1069	9	N	972	1039	1			173
01	70463	X	63291	-0-	-7172 B	-0-	62315	2	976	9	N	887	870	1			190
02	63307	X	58583	-0-	-4724 B	-0-	57670	2	913	9	N	830	865	1			155

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

09	47100	X	44414	-0-	-2686 B	-0-	43433	2	981	9	N	892	788	1			251
10	47120	X	44608	-0-	-2512 B	-0-	43793	2	815	9	N	741	776	1			216
11	46500	X	38526	-0-	-7974 B	-0-	37687	2	839	9	N	763	816	1			163
12	48050	X	37435	-0-	-10615 B	-0-	36486	2	949	9	N	863	810	1			216
01	48050	X	38538	-0-	-9512 B	-0-	37766	2	772	9	N	702	780	1			138
02	42920	X	35452	-0-	-7468 B	-0-	34648	2	804	9	N	731	624	1			245

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

09	121770	X	80094	-0-	-41676 B	-0-	79145	2	949	9	N	863	873	1			208
10	125829	X	70891	-0-	-54938 B	-0-	70054	2	837	9	N	761	701	1			268
11	121770	X	61004	-0-	-60766 B	-0-	60206	2	798	9	N	725	748	1			245
12	125829	X	58690	-0-	-67139 B	-0-	57876	2	814	9	N	740	758	1			227
01	125829	X	62516	-0-	-63313 B	-0-	61748	2	768	9	N	698	753	1			172
02	117711	X	57563	-0-	-60148 B	-0-	56932	2	631	9	N	574	546	1			200

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

09	69420	X	59599	-0-	-9821 B	-0-	58864	2	735	9	N	668	716	1			167
10	70029	X	56164	-0-	-13865 B	-0-	55479	2	685	9	N	623	562	1			228
11	67770	X	47961	-0-	-19809 B	-0-	47287	2	674	9	N	613	553	1			288
12	68541	X	47211	-0-	-21330 B	-0-	46567	2	644	9	N	585	558	1			315
01	66247	X	50979	-0-	-15268 B	-0-	50352	2	627	9	N	570	660	1			225
02	57623	X	47002	-0-	-10621 B	-0-	46475	2	527	9	N	479	544	1			160

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	X	79	-0-	-14 B	-0-	14	1	64	2	N	1					1
							1	9									
*11	90	X	2	-0-	-88 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
*12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
*01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	180	1			87
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	410	2	9	9	N	8	2	8			93
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	163	2	9	9	N	8					101
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					68
10	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	195	2	13	9	N	12					80
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					80
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					80
*02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					80

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					2
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					2
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1374	2	8	9	Y	7					18
10	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			Y	-0-					18
11	1440	N	1003	-0-	-437 B	-0-	1003	2			Y	-0-					18
12	1426	N	1201	-0-	-225 B	-0-	1201	2			Y	-0-					18
01	1426	N	1130	-0-	-296 B	-0-	1130	2			Y	-0-					18
*02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					18

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	1025	2	3	9	Y	3					13
10	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			Y	-0-					13
11	1110	N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2			Y	-0-					13
12	1054	N	216	-0-	-838 B	-0-	216	2			Y	-0-					13
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					13
02	754	N	-0-	-0-	-754 B	-0-					Y	-0-					13

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
09	540	X	159	-0-	-381 B	-0-	156	3	3	9	Y	3					20
10	390	X	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					20
11	300	X	196	-0-	-104 B	-0-	182	3	14	9	Y	13					33
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					33
01	403	X	208	-0-	-195 B	-0-	191	3	17	9	Y	15	48	1			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			Y	-0-					4
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			Y	-0-					4
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					4
12	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1					8
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			Y	-0-					8
11	450	N	331	-0-	-119 B	-0-	331	3			Y	-0-					8
12	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	3			Y	-0-					8
01	465	N	169	-0-	-296 B	-0-	169	3			Y	-0-					8
02	319	N	141	-0-	-178 B	-0-	141	3			Y	-0-					8

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
09	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	642	3	2	9	Y	2					12
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			Y	-0-					12
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	788	3	9	9	Y	8					20
12	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	600	3	33	9	Y	30					50
01	744	N	473	-0-	-271 B	-0-	466	3	7	9	Y	6	48	1			8
02	725	N	271	-0-	-454 B	-0-	271	3			Y	-0-					8

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
09	1350	N	1162	-0-	-188 B	-0-	1160	3	2	9	Y	2					20
10	1643	N	1501	-0-	-142 B	-0-	1501	3			Y	-0-					20
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1450	3	1	9	Y	1					21
12	1209	N	1126	-0-	-83 B	-0-	1123	3	3	9	Y	3					24
01	1488	N	1178	-0-	-310 B	-0-	1177	3	1	9	Y	1	4	1			21
02	1392	N	565	-0-	-827 B	-0-	565	3			Y	-0-					21

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
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	815	3	1	9	Y	1	5	1			1
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	555	3	2	9	Y	2					3
11	510	N	376	-0-	-134 B	-0-	374	3	2	9	Y	2					5
12	837	N	292	-0-	-545 B	-0-	291	3	1	9	Y	1					6
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					6
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	610	2	1	9	Y	1					15
10	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	760	2	3	9	Y	3					18
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	722	2	2	9	Y	2					20
12	620	N	250	-0-	-370 B	-0-	250	2			Y	-0-					20
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	787	2	63	9	Y	57					77
02	725	X	240	-0-	-485 B	-0-	237	2	3	9	Y	3					80

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	693	3	1	9	Y	1					13
10	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3			Y	-0-					13
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	733	3	3	9	Y	3					16
12	713	N	264	-0-	-449 B	-0-	258	3	6	9	Y	5					21
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					21
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-					21

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3			N	-0-					57
10	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	3747	3	53	9	N	48					105
11	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2971	3	28	9	N	25					130
12	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	2870	3	11	9	N	10	95	1			45
01	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	2631	3	28	9	N	25					70
*02	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					70

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 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
09	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1234	3	10	9	Y	9					9
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2	9	Y	2					11
12	837	N	327	-0-	-510 B	-0-	327	3			Y	-0-					11
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					11
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-					11

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	414	3	1	9	Y	1					12
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			Y	-0-					12
11	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	3			Y	-0-					12
12	434	N	194	-0-	-240 B	-0-	192	3	2	9	Y	2					14
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					14
02	377	N	142	-0-	-235 B	-0-	142	3			Y	-0-					14

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	234	-0-	-336 B	-0-	233	3	1	9	Y	1	6	1			11
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					11
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					11
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					11
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					11
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			Y	-0-					40
10	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			Y	-0-					40
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			Y	-0-					40
12	465	N	106	-0-	-359	B	-0-	106	3			Y	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-					40
02	261	N	109	-0-	-152	B	-0-	109	3			Y	-0-					40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					90
10	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1650	3	68	9	N	62					152
11	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3			N	-0-					152
12	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3			N	-0-					152
01	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3			N	-0-	122	1			30
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	1	9	N	1					31

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5066	X	5066	-0-	-0-	B	-0-	5057	3	9	9	N	8					105
10	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3			N	-0-					105
11	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2444	3	17	9	N	15					120
12	1880	X	1880	-0-	-0-	B	-0-	1876	3	4	9	N	4	106	1			18
01	1170	X	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			N	-0-					18
02	899	X	292	-0-	-607	B	-0-	292	3			N	-0-					18

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
09	840	N	236	-0-	-604	B	-0-	235	2	1	9	Y	1					19
10	1116	N	853	-0-	-263	B	-0-	853	2			Y	-0-					19
11	840	N	808	-0-	-32	B	-0-	808	2			Y	-0-					19
12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			Y	-0-					19
01	868	N	693	-0-	-175	B	-0-	693	2			Y	-0-					19
02	783	N	630	-0-	-153	B	-0-	630	2			Y	-0-					19

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
09	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	90	N	95	-0-	5	B	-18244	95	3			N	-0-					19
10	124	N	90	-0-	-34	B	-18244	90	3			N	-0-					19
11	90	N	87	-0-	-3	B	-18244	87	3			N	-0-					19
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-18244					N	-0-					19
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-18244					N	-0-					19
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-18244					N	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

09	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1314	3	2	9	Y	2	12	1			-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1528	3	3	9	Y	3					3
11	1320	N	1237	-0-	-83	B	-0-	1233	3	4	9	Y	4					7
12	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	4	9	Y	4					11
01	1519	N	1214	-0-	-305	B	-0-	1211	3	3	9	Y	3	11	1			3
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1300	3	4	9	Y	4					7

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	618	3	1	9	Y	1					20
10	744	N	645	-0-	-99	B	-0-	641	3	4	9	Y	4	7	1			17
11	720	N	599	-0-	-121	B	-0-	592	3	7	9	Y	6	4	1			19
12	651	N	167	-0-	-484	B	-0-	167	3			Y	-0-	2	1			17
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	B	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

09	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	2	9	Y	2	10	1			6
10	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	984	3	1	9	Y	1					7
11	1350	N	1005	-0-	-345	B	-0-	1004	3	1	9	Y	1					8
12	1643	N	1424	-0-	-219	B	-0-	1422	3	2	9	Y	2					10
01	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1278	3	2	9	Y	2	6	1			6
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1524	3	2	9	Y	2					8

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

09	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2088	3	7	9	Y	6	33	1			3
10	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2372	3	8	9	Y	7					10
11	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2400	3	12	9	Y	11					21
12	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2431	3	10	9	Y	9					30
01	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2163	3	10	9	Y	9	30	1			9
02	2233	N	2024	-0-	-209	B	-0-	2015	3	9	9	Y	8					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2286	3	2	9	Y	2	13	1			8
10	2108	N	1916	-0-	-192 B	-0-	1912	3	4	9	Y	4					12
11	2040	N	1130	-0-	-910 B	-0-	1127	3	3	9	Y	3					15
12	2108	N	230	-0-	-1878 B	-0-	229	3	1	9	Y	1					16
01	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					16
02	1102	N	-0-	-0-	-1102 B	-0-					Y	-0-					16

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
09	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	3109	3	111	9	Y	101					120
10	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2008	3	100	9	Y	91	145	1			66
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1371	3	99	9	Y	90	62	1			94
12	1653	X	1653	-0-	-0- B	-0-	1598	3	55	9	Y	50	142	1			2
01	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	2058	3	28	9	Y	25	27	1			-0-
02	3103	X	2277	-0-	-826 B	-0-	2274	3	3	9	Y	3					3

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
09	1200	X	751	-0-	-449 B	-0-	751	3			Y	-0-	1	1			7
10	1240	X	734	-0-	-506 B	-0-	733	3	1	9	Y	1					8
11	1200	X	565	-0-	-635 B	-0-	564	3	1	9	Y	1					9
12	1023	X	568	-0-	-455 B	-0-	567	3	1	9	Y	1					10
01	961	X	496	-0-	-465 B	-0-	495	3	1	9	Y	1	4	1			7
02	551	N	233	-0-	-318 B	-0-	232	3	1	9	Y	1					8

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
09	2040	X	2039	-0-	-1 B	-0-	2036	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2233	3	1	9	Y	1					1
11	2040	N	1956	-0-	-84 B	-0-	1955	3	1	9	Y	1					2
12	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2513	3	1	9	Y	1					3
01	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2294	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1917	3	1	9	Y	1					1

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
09	750	N	556	-0-	-194 B	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	526	-0-	-249 B	-0-	524	3	2	9	Y	2					2
11	810	N	558	-0-	-252 B	-0-	557	3	1	9	Y	1					3
12	589	N	118	-0-	-471 B	-0-	118	3			Y	-0-					3
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					3
02	551	X	111	-0-	-440 B	-0-	111	3			Y	-0-					3

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-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
09	300	X	224	-0-	-76 B	-0-	224	3			Y	-0-					15
10	310	X	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			Y	-0-					15
11	300	X	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			Y	-0-					15
12	217	X	104	-0-	-113 B	-0-	104	3			Y	-0-					15
01	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	6	1			9
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	950	3	15	9	Y	14					103
10	1054	N	967	-0-	-87 B	-0-	955	3	12	9	Y	11	61	1			53
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1169	3	3	9	Y	3					56
12	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	966	3	13	9	Y	12	45	1			23
01	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1163	3	2	9	Y	2					25
02	1131	N	845	-0-	-286 B	-0-	836	3	9	9	Y	8					33

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
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2138	3	8	9	Y	7					7
11	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2077	3	2	9	Y	2					9
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			Y	-0-					9
01	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1791	3	9	9	Y	8					17
02	2001	N	1905	-0-	-96 B	-0-	1905	3			Y	-0-					17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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
09	2010	N	1956	-0-	-54 B	-0-	1956	3			Y	-0-					46
10	2480	N	1887	-0-	-593 B	-0-	1887	3			Y	-0-					46
11	2070	N	1545	-0-	-525 B	-0-	1545	3			Y	-0-					46
12	2015	N	1753	-0-	-262 B	-0-	1753	3			Y	-0-					46
01	1891	N	1818	-0-	-73 B	-0-	1810	3	8	9	Y	7					53
*02	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1494	3	3	9	Y	3					56

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	703	-0-	-347 B	-0-	693	3	10	9	Y	9					73
10	1085	X	861	-0-	-224 B	-0-	851	3	10	9	Y	9	51	1			31
11	1050	X	740	-0-	-310 B	-0-	738	3	2	9	Y	2					33
12	1054	X	561	-0-	-493 B	-0-	553	3	8	9	Y	7	24	1			16
01	961	X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					16
02	812	X	-0-	-0-	-812 B	-0-					Y	-0-					16

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	861	3	37	9	Y	34					78
10	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	863	3	20	9	Y	18	29	1			67
11	960	N	860	-0-	-100 B	-0-	832	3	28	9	Y	25	17	1			75
12	930	N	803	-0-	-127 B	-0-	791	3	12	9	Y	11	32	1			54
01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	886	3	6	9	Y	5	43	1			16
*02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	910	3	1	9	Y	1					17

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5669	3	8	9	N	7					67
10	7006	X	5417	-0-	-1589 B	-0-	5395	3	22	9	N	20	52	1			35
11	6780	X	5054	-0-	-1726 B	-0-	5048	3	6	9	N	5					40
12	7006	X	5175	-0-	-1831 B	-0-	5153	3	22	9	N	20					60
01	6293	X	5198	-0-	-1095 B	-0-	5181	3	17	9	N	15					75
02	5481	X	4822	-0-	-659 B	-0-	4820	3	2	9	N	2					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			Y	-0-					2
10	155	N	104	-0-	-51	B	-0-	104	3			Y	-0-					2
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8409	-0-	-651	B	-0-	8401	3	8	9	Y	7	38	1			15
10	9362	X	8980	-0-	-382	B	-0-	8968	3	12	9	Y	11					26
11	8970	X	8905	-0-	-65	B	-0-	8886	3	19	9	Y	17					43
12	9179	X	9179	-0-	-0-	B	-0-	9164	3	15	9	Y	14					57
01	8990	X	8835	-0-	-155	B	-0-	8818	3	17	9	Y	15	54	1			18
02	8381	X	7166	-0-	-1215	B	-0-	7152	3	14	9	Y	13					31

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6526	-0-	-1004	B	-0-	6516	3	10	9	Y	9	34	1			-0-
10	7657	X	6525	-0-	-1132	B	-0-	6519	3	6	9	Y	5					5
11	7410	X	5299	-0-	-2111	B	-0-	5291	3	8	9	Y	7					12
12	7099	X	6167	-0-	-932	B	-0-	6160	3	7	9	Y	6					18
01	6975	X	4896	-0-	-2079	B	-0-	4889	3	7	9	Y	6	20	1			4
02	6322	X	4424	-0-	-1898	B	-0-	4418	3	6	9	Y	5					9

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6172	-0-	-1538	B	-0-	6064	3	108	9	N	98	191	1			61
10	7967	X	6315	-0-	-1652	B	-0-	6206	3	109	9	N	99					160
11	7230	X	5232	-0-	-1998	B	-0-	5144	3	88	9	N	80	185	1			55
12	7471	X	6009	-0-	-1462	B	-0-	5902	3	107	9	N	97					152
01	6386	X	3985	-0-	-2401	B	-0-	3880	3	105	9	N	95	184	1			63
02	5974	X	4831	-0-	-1143	B	-0-	4825	3	6	9	N	5					68

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	791	-0-	-109	B	-0-	791	3			Y	-0-					21
10	930	X	810	-0-	-120	B	-0-	810	3			Y	-0-					21
11	1112	X	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			Y	-0-					21
12	837	X	830	-0-	-7	B	-0-	830	3			Y	-0-					21
01	837	X	58	-0-	-779	B	-0-	58	3			Y	-0-					21
02	203	N	-0-	-0-	-203	B	-0-					Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	5981	X	5981	-0-	-0-	B	-0-	5907	3	74	9	N	67					157
10	6479	X	5915	-0-	-564	B	-0-	5839	3	76	9	N	69	139	1			87
11	6750	X	5264	-0-	-1486	B	-0-	5194	3	70	9	N	64	96	1			55
12	6975	X	4169	-0-	-2806	B	-0-	4125	3	44	9	N	40					95
01	6975	X	4742	-0-	-2233	B	-0-	4679	3	63	9	N	57	97	1			55
*02	6273	X	6273	-0-	-0-	B	-0-	6208	3	65	9	N	59	79	1			35

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

09	11879	X	11879	-0-	-0-	B	-0-	11870	3	9	9	N	8					30
10	11551	X	11551	-0-	-0-	B	-0-	11545	3	6	9	N	5					35
11	10398	X	10398	-0-	-0-	B	-0-	10381	3	17	9	N	15					50
12	10540	X	10540	-0-	-0-	B	-0-	10518	3	22	9	N	20					70
01	9519	X	9519	-0-	-0-	B	-0-	9508	3	11	9	N	10	62	1			18
*02	7608	X	7608	-0-	-0-	B	-0-	7600	3	8	9	N	7					25

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

09	6660	X	6605	-0-	-55	B	-0-	6480	3	125	9	N	114	186	1			134
10	6882	X	5742	-0-	-1140	B	-0-	5669	3	73	9	N	66	132	1			68
11	6660	X	5274	-0-	-1386	B	-0-	5244	3	30	9	N	27					95
12	6882	X	4265	-0-	-2617	B	-0-	4241	3	24	9	N	22	87	1			30
01	6882	X	5084	-0-	-1798	B	-0-	5065	3	19	9	N	17					47
02	6380	X	4926	-0-	-1454	B	-0-	4819	3	107	9	N	97	101	1			43

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

09	13710	X	9872	-0-	-3838	B	-0-	9753	3	119	9	N	108	185	1			81
10	13919	X	13835	-0-	-84	B	-0-	13636	3	199	9	N	181	49	1			213
11	13740	X	12216	-0-	-1524	B	-0-	12045	3	171	9	N	155	190	1			178
12	14198	X	11714	-0-	-2484	B	-0-	11558	3	156	9	N	142	186	1			134
01	14198	X	12010	-0-	-2188	B	-0-	11844	3	166	9	N	151	182	1			103
02	12934	X	12676	-0-	-258	B	-0-	12518	3	158	9	N	144	182	1			65

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

09	5940	X	5382	-0-	-558	B	-0-	5315	3	67	9	N	61	185	1			109
10	5890	X	5810	-0-	-80	B	-0-	5726	3	84	9	N	76	57	1			128
11	5700	X	5342	-0-	-358	B	-0-	5245	3	97	9	N	88	35	1			181
12	5890	X	4893	-0-	-997	B	-0-	4813	3	80	9	N	73	105	1			149
01	5797	X	5596	-0-	-201	B	-0-	5502	3	94	9	N	85	185	1			49
02	5423	X	4239	-0-	-1184	B	-0-	4128	3	111	9	N	101	99	1			51

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

09	8190	X	5397	-0-	-2793	B	-0-	5255	3	142	9	N	129					172
10	6528	X	6528	-0-	-0-	B	-0-	6386	3	142	9	N	129	178	1			123
11	4830	X	4333	-0-	-497	B	-0-	4241	3	92	9	N	84	161	1			46
12	5752	X	5752	-0-	-0-	B	-0-	5608	3	144	9	N	131	73	1			104
01	6641	X	6641	-0-	-0-	B	-0-	6535	3	106	9	N	96	142	1			58
02	6119	X	4313	-0-	-1806	B	-0-	4210	3	103	9	N	94	81	1			71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1153	-0-	-47 B	-0-	1	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	701	-0-	-539 B	-0-	1	1	700	2	N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	955	-0-	-205 B	-0-	1	1	954	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

09	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	1 9	1 9	501	2	N	8					27
10	558	N	306	-0-	-252 B	-0-	1 1	1 9	304	2	N	1					28
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	1 11	1 9	653	2	N	10					38
12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	1 4	1 9	650	2	N	4					42
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	1 9	1 9	473	2	N	8					50
02	522	N	422	-0-	-100 B	-0-	1 6	1 9	415	2	N	5					55

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

09	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	1 66	1 9	576	2	N	60					120
10	713	N	416	-0-	-297 B	-0-	1 65	1 9	350	2	N	59	147	1			32
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	1 83	1 9	751	2	N	75					107
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	1 61	1 9	748	2	N	55	135	1			27
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	1 56	1 9	543	2	N	51					78
02	667	N	532	-0-	-135 B	-0-	1 54	1 9	477	2	N	49					127

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

09	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	1 14	1 9	300	2	N	13					143
10	372	N	221	-0-	-151 B	-0-	1 37	1 9	183	2	N	34	145	1			32
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	1 69	1 9	392	2	N	63					95
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	1 13	1 9	390	2	N	12					107
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	1 6	1 9	284	2	N	5					112
02	406	N	250	-0-	-156 B	-0-	1	1	249	2	N	-0-					112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	958	-0-	-302 B	-0-		1	1	876	2	N	74	317	1			23
								81	9									
10	1023	N	761	-0-	-262 B	-0-		1	1	532	2	N	207	157	1			73
								228	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-		1	1	1143	2	N	227	176	1			124
								250	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-		1	1	1138	2	N	230	314	1			40
								253	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-		1	1	827	2	N	238	166	1			112
								262	9									
02	1218	N	932	-0-	-286 B	-0-		1	1	726	2	N	186	171	1			127
								205	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	5719	-0-	-4631 B	-0-		602	1	5105	2	N	11					135
								12	9									
10	10695	X	1307	-0-	-9388 B	-0-		153	1	1124	2	N	27					162
								30	9									
11	10350	X	4527	-0-	-5823 B	-0-		420	1	4087	2	N	18	6	8			174
								20	9									
12	7527	X	7527	-0-	-0- B	-0-		607	1	6787	2	N	121	178	1			117
								133	9									
01	13769	X	13769	-0-	-0- B	-0-		879	1	7647	2	N	92	154	1			55
								5142	5	101	9							
*02	10902	X	10902	-0-	-0- B	-0-		711	1	5582	2	N	68	16	8			107
								4534	5	75	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	7259	-0-	-3991 B	-0-		748	1	6349	2	N	147					200
								162	9									
10	10540	X	10476	-0-	-64 B	-0-		1242	1	9140	2	N	85	185	1			100
								94	9									
11	10170	X	10028	-0-	-142 B	-0-		930	1	9035	2	N	57					157
								63	9									
12	10509	X	9739	-0-	-770 B	-0-		788	1	8799	2	N	138	176	1			119
								152	9									
01	10509	X	8048	-0-	-2461 B	-0-		516	1	7473	2	N	54					173
								59	9									
02	9802	X	9142	-0-	-660 B	-0-		594	1	8385	2	N	148	194	1	17	8	110
								163	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 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
09	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	32	1	383	2	N	-0-					20
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	37	1	435	2	N	-0-					20
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	34	1	397	2	N	-0-					20
12	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	34	1	395	2	N	-0-					20
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	35	1	380	2	N	-0-					20
02	406	N	329	-0-	-77 B	-0-	15	1	314	2	N	-0-					20

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
09	176	X	176	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					14
10	124	X	74	-0-	-50 B	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					14
11	150	X	109	-0-	-41 B	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					14
12	186	X	115	-0-	-71 B	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					14
01	186	X	129	-0-	-57 B	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					14
*02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	39	1	809	2	Y	2					16
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 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
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-
02	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
09	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	86	1	1019	2	N	-0-					6
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	88	1	1047	2	N	-0-					6
11	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	86	1	1005	2	N	-0-					6
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	91	1	1058	2	N	-0-					6
01	1147	N	1022	-0-	-125 B	-0-	85	1	937	2	N	-0-					6
*02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	49	1	1035	2	N	-0-	6	1			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	46	1	549	2	Y	-0-					20
10	961	N	708	-0-	-253 B	-0-	54	1	642	2	Y	11					31
							12	9									
11	840	N	657	-0-	-183 B	-0-	52	1	605	2	Y	-0-					31
12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	54	1	632	2	Y	-0-					31
01	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					31
02	638	N	602	-0-	-36 B	-0-	27	1	567	2	Y	7					38
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	37	1	434	2	N	-0-					78
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	36	1	434	2	N	-0-					78
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	41	1	475	2	N	-0-					78
12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	46	1	539	2	N	-0-					78
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	41	1	450	2	N	-0-					78
02	493	N	417	-0-	-76 B	-0-	19	1	398	2	N	-0-	31	1			47

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	167	1	1974	2	Y	1					1
							1	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	119	1	1414	2	Y	-0-					1
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	138	1	1607	2	Y	6					7
							7	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	99	1	1153	2	Y	1					8
							1	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					8
02	2059	X	878	-0-	-1181 B	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					8

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	811	-0-	-89 B	-0-	66	1	738	2	N	6					112
							7	9									
10	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	86	1	980	2	N	-0-					112
11	1050	N	742	-0-	-308 B	-0-	61	1	681	2	N	-0-					112
12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	103	1	1146	2	N	-0-					112
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	93	1	984	2	N	-0-					112
*02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	35	1	723	2	N	-0-					112

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	N	-0-					99
10	1302	N	1214	-0-	-88 B	-0-	94	1	1120	2	N	-0-					99
11	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	96	1	1126	2	N	-0-					99
12	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	103	1	1195	2	N	-0-					99
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	105	1	1154	2	N	-0-					99
02	1189	N	1129	-0-	-60 B	-0-	48	1	1002	2	N	72					171
							79	9									

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	N	-0-					23
10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	38	1	446	2	N	-0-					23
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	31	1	361	2	N	-0-					23
12	496	N	366	-0-	-130 B	-0-	29	1	337	2	N	-0-					23
01	496	N	297	-0-	-199 B	-0-	25	1	270	2	N	2					25
							2	9									
02	377	N	306	-0-	-71 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-	20	1			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

09	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2031	2	N	63					137
								69	9									
10	2232	N	2207	-0-	-25	B	-0-	168	1	2003	2	N	33					170
								36	9									
11	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1993	2	N	37	164	1			43
								41	9									
12	2356	N	2193	-0-	-163	B	-0-	171	1	1978	2	N	40					83
								44	9									
01	2201	N	1986	-0-	-215	B	-0-	162	1	1787	2	N	34					117
								37	9									
02	2146	N	1984	-0-	-162	B	-0-	90	1	1894	2	N	-0-					117

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

09	1400	X	1400	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1422	X	1422	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1329	-0-	-201	B	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1217	-0-	-364	B	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1129	-0-	-452	B	-0-	100	1	1017	2	Y	11					11
								12	9									
02	1276	N	454	-0-	-822	B	-0-	20	1	423	2	Y	10	13	1			8
								11	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

09	600	N	416	-0-	-184	B	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					55
10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	49	1	584	2	Y	-0-					55
11	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					55
12	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					55
01	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	66	1	730	2	Y	-0-					55
*02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					55

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	36					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2982	2	N	19					162
								21	9									
10	2934	N	2934	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2701	2	N	5					167
								6	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1847	2	N	8					175
								9	9									
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					175
01	2325	X	20	-0-	-2305	B	-0-	2	1	18	2	N	-0-					175
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	B	-0-					N	-0-					175

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	15	1			20

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
09	5460	X	3836	-0-	-1624	B	-0-	295	1	3494	2	Y	43					77
								47	9									
10	4681	X	3889	-0-	-792	B	-0-	299	1	3561	2	Y	26					103
								29	9									
11	4110	X	3464	-0-	-646	B	-0-	266	1	3101	2	Y	88	168	1			23
								97	9									
12	4061	X	3677	-0-	-384	B	-0-	292	1	3384	2	Y	1					24
								1	9									
01	4061	X	3495	-0-	-566	B	-0-	289	1	3183	2	Y	21					45
								23	9									
02	3712	X	3036	-0-	-676	B	-0-	138	1	2898	2	Y	-0-					45

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
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-
02	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
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	30	1	351	2	N	5					15
								6	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	31	1	375	2	N	5					20
								6	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	31	1	363	2	N	6					26
								7	9									
12	403	N	331	-0-	-72	B	-0-	26	1	304	2	N	1					27
								1	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	33	1	365	2	N	8					35
								9	9									
02	377	N	349	-0-	-28	B	-0-	16	1	325	2	N	7					42
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 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
09	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	60	1	707	2	N	41					100
								45	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	61	1	730	2	N	25					125
								28	9									
11	780	N	768	-0-	-12	B	-0-	60	1	706	2	N	2					127
								2	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	64	1	744	2	N	12					139
								13	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	67	1	735	2	N	10					149
								11	9									
02	754	N	702	-0-	-52	B	-0-	32	1	670	2	N	-0-	17	1			132

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	47	1	553	2	Y	2					30
								2	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	48	1	570	2	Y	4					34
								4	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	50	1	586	2	Y	5					39
								6	9									
12	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	50	1	575	2	Y	2					41
								2	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	50	1	553	2	Y	20					61
								22	9									
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	B	-0-					Y	NO RPT					61

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	53	1	628	2	Y	-0-					11
10	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					11
11	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					11
12	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	55	1	633	2	Y	-0-					11
01	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	56	1	621	2	Y	-0-					11
02	638	N	592	-0-	-46	B	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					16
10	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	19	1	225	2	Y	11					27
							12	9									
11	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					27
12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					27
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					27
*02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	10	1	219	2	Y	6					33
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	72	1	855	2	N	2					52
							2	9									
10	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	71	1	851	2	N	3					55
							3	9									
11	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	73	1	853	2	N	5					60
							6	9									
12	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	73	1	844	2	N	8					68
							9	9									
01	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	79	1	833	2	N	-0-					68
02	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	36	1	749	2	N	-0-					68

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	81	1	959	2	N	-0-					70
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	85	1	1015	2	N	-0-					70
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	84	1	978	2	N	1					71
							1	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	89	1	1031	2	N	-0-					71
01	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	90	1	989	2	N	2					73
							2	9									
02	1015	N	906	-0-	-109 B	-0-	41	1	863	2	N	2					75
							2	9									

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
09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	73	1	862	2	N	-0-					97
10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	74	1	881	2	N	6					103
							7	9									
11	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	74	1	864	2	N	2					105
							2	9									
12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	78	1	902	2	N	5					110
							6	9									
01	961	N	941	-0-	-20 B	-0-	78	1	854	2	N	8					118
							9	9									
02	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	37	1	775	2	N	6					124
							7	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	694	-0-	-56 B	-0-	54	1	638	2	N	2					77
							2	9									
10	837	N	720	-0-	-117 B	-0-	56	1	664	2	N	-0-					77
11	780	N	646	-0-	-134 B	-0-	51	1	592	2	N	3					80
							3	9									
12	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	51	1	593	2	N	2					82
							2	9									
01	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	55	1	601	2	N	2					84
							2	9									
02	638	N	552	-0-	-86 B	-0-	25	1	526	2	N	1					85
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	106	1	1260	2	Y	7					10
							8	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	118	1	1410	2	Y	16					26
							18	9									
11	1530	N	1427	-0-	-103 B	-0-	112	1	1305	2	Y	9					35
							10	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	119	1	1379	2	Y	6					41
							7	9									
01	1550	N	1475	-0-	-75 B	-0-	122	1	1343	2	Y	9					50
							10	9									
02	1392	N	1283	-0-	-109 B	-0-	57	1	1200	2	Y	24	55	1			19
							26	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1557	-0-	-3 B	-0-	120	1	1426	2	Y	10					70
							11	9									
10	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	120	1	1426	2	Y	4	61	1			13
							4	9									
11	1560	N	1458	-0-	-102 B	-0-	115	1	1343	2	Y	-0-					13
12	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	114	1	1323	2	Y	19					32
							21	9									
01	1550	N	1438	-0-	-112 B	-0-	120	1	1318	2	Y	-0-					32
02	1421	N	1222	-0-	-199 B	-0-	56	1	1163	2	Y	3					35
							3	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 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
09	900	N	877	-0-	-23 B	-0-	68	1	805	2	N	4					75
							4	9									
10	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	71	1	843	2	N	7					82
							8	9									
11	900	N	876	-0-	-24 B	-0-	69	1	804	2	N	3					85
							3	9									
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	75	1	868	2	N	-0-					85
01	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	77	1	852	2	N	-0-					85
02	841	N	777	-0-	-64 B	-0-	35	1	740	2	N	2					87
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 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
09	1200	N	1042	-0-	-158 B	-0-	81	1	961	2	N	-0-					16
10	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	82	1	981	2	N	-0-					16
11	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	80	1	933	2	N	-0-					16
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	85	1	982	2	N	-0-					16
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	87	1	954	2	N	16					32
							18	9									
02	986	N	901	-0-	-85 B	-0-	41	1	857	2	N	3					35
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	55	1	648	2	N	-0-					102
10	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	54	1	640	2	N	-0-					102
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	54	1	628	2	N	-0-					102
12	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	N	-0-					102
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	62	1	678	2	N	-0-					102
02	667	N	642	-0-	-25 B	-0-	29	1	613	2	N	-0-					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	102	1	1214	2	N	1					127
							1	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	110	1	1314	2	N	1					128
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	110	1	1279	2	N	-0-					128
12	1364	N	1058	-0-	-306 B	-0-	84	1	973	2	N	1					129
							1	9									
01	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	116	1	1273	2	N	-0-					129
02	1334	N	1035	-0-	-299 B	-0-	47	1	988	2	N	-0-					129

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
09	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-	84	1	1002	2	N	-0-					30
10	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-	86	1	1029	2	N	3					33
							3	9									
11	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	83	1	971	2	N	4					37
							4	9									
12	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	88	1	1015	2	N	1					38
							1	9									
01	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	92	1	1012	2	N	4					42
							4	9									
02	1015	N	950	-0-	-65 B	-0-	43	1	907	2	N	-0-					42

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
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	75	1	892	2	N	29					160
							32	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	79	1	939	2	N	-0-					160
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	78	1	906	2	N	-0-					160
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	83	1	969	2	N	-0-					160
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	87	1	956	2	N	-0-					160
*02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	N	-0-	5	1			155

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
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	2	Y	4					47
							4	9									
10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	73	1	871	2	Y	6					53
							7	9									
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	69	1	809	2	Y	-0-					53
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	72	1	837	2	Y	-0-					53
01	961	N	910	-0-	-51 B	-0-	75	1	824	2	Y	10					63
							11	9									
02	841	N	769	-0-	-72 B	-0-	35	1	726	2	Y	7					70
							8	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	88	1	1046	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
10	1085	N	814	-0-	-271 B	-0-	63	1	747	2	Y	4					5
							4	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	90	1	1049	2	Y	2					7
							2	9									
12	1178	N	1148	-0-	-30 B	-0-	91	1	1056	2	Y	1					8
							1	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	89	1	978	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
02	1102	N	939	-0-	-163 B	-0-	43	1	894	2	Y	2					4
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2079	-0-	-261	B	-0-	162	1	1916	2	Y	1					26
								1	9									
10	2418	X	2004	-0-	-414	B	-0-	155	1	1849	2	Y	-0-					26
11	2340	X	2048	-0-	-292	B	-0-	158	1	1850	2	Y	36	62	1			-0-
								40	9									
12	2170	X	2087	-0-	-83	B	-0-	166	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2045	-0-	-125	B	-0-	170	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1787	-0-	-185	B	-0-	81	1	1706	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1941	2	Y	4					80
								4	9									
10	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2220	2	Y	5	75	1			10
								6	9									
11	2070	N	2051	-0-	-19	B	-0-	165	1	1876	2	Y	9					19
								10	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2006	2	Y	21					40
								23	9									
01	2387	N	2142	-0-	-245	B	-0-	179	1	1930	2	Y	30					70
								33	9									
02	1972	N	1830	-0-	-142	B	-0-	83	1	1747	2	Y	-0-					70

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1035	-0-	-765	B	-0-	84	1	951	2	Y	-0-					14
10	1860	X	1777	-0-	-83	B	-0-	138	1	1593	2	Y	42					56
								46	9									
11	1530	X	1261	-0-	-269	B	-0-	103	1	1158	2	Y	-0-					56
12	1581	X	474	-0-	-1107	B	-0-	41	1	429	2	Y	4					60
								4	9									
01	2031	X	2031	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1853	2	Y	5					65
								6	9									
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1654	2	Y	28	87	1			6
								31	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	972	-0-	-18	B	-0-	76	1	896	2	N	-0-					21
10	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1074	2	N	1					22
								1	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1097	2	N	-0-					22
12	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1173	2	N	2					24
								2	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1170	2	N	-0-					24
02	1160	N	643	-0-	-517	B	-0-	29	1	614	2	N	-0-					24

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	992	-0-	-28	B	-0-	77	1	915	2	N	-0-					144
10	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	82	1	979	2	N	51	178	1			17
								56	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	81	1	949	2	N	-0-					17
12	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1035	2	N	-0-					17
01	1116	N	1065	-0-	-51	B	-0-	89	1	976	2	N	-0-					17
02	986	N	855	-0-	-131	B	-0-	39	1	813	2	N	3					20
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	778	-0-	-182 B	-0-	63	1	715	2	N	-0-					190
10	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	81	1	919	2	N	-0-					190
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	78	1	864	2	N	-0-					190
12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	82	1	905	2	N	-0-					190
01	992	N	806	-0-	-186 B	-0-	70	1	722	2	N	13	181	1			22
							14	9									
02	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	36	1	757	2	N	-0-					22

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1201	-0-	-149 B	-0-	93	1	1108	2	Y	-0-					21
10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	135	1	1603	2	Y	1					22
							1	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	115	1	1339	2	Y	35					57
							39	9									
12	1240	N	786	-0-	-454 B	-0-	62	1	720	2	Y	4					61
							4	9									
01	1674	N	191	-0-	-1483 B	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					61
02	1450	N	382	-0-	-1068 B	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					61

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1275	-0-	-375 B	-0-	102	1	1166	2	N	6					167
							7	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	115	1	1316	2	N	-0-					167
11	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	106	1	1192	2	N	-0-					167
12	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	107	1	1193	2	N	1					168
							1	9									
01	1426	N	772	-0-	-654 B	-0-	68	1	704	2	N	-0-					168
02	1247	N	1101	-0-	-146 B	-0-	50	1	1051	2	N	-0-	56	1			112

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
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	54	1	643	2	Y	1					37
							1	9									
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	61	1	724	2	Y	-0-					37
11	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	45	1	530	2	Y	8					45
							9	9									
12	713	N	534	-0-	-179 B	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					45
01	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	58	1	636	2	Y	4					49
							4	9									
*02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					49

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
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	5	1	63	2	N	-0-					85
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	14	1	164	2	N	-0-					85
11	240	N	10	-0-	-230 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					85
12	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					85
01	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					85
*02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	52	1			33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

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
09	1350	N	1258	-0-	-92 B	-0-	98	1	1159	2	Y	1					18
							1	9									
10	1395	N	1261	-0-	-134 B	-0-	98	1	1162	2	Y	1					19
							1	9									
11	1290	N	1019	-0-	-271 B	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					19
12	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	99	1	1143	2	Y	1					20
							1	9									
01	1271	N	830	-0-	-441 B	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					20
*02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					20

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
09	1710	N	1394	-0-	-316 B	-0-	108	1	1285	2	Y	1					60
							1	9									
10	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	124	1	1471	2	Y	-0-					60
11	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	143	1	1667	2	Y	-0-					60
12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	164	1	1904	2	Y	-0-					60
01	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					60
02	1740	N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	89	1	1060	2	N	-0-					54
10	1209	N	1089	-0-	-120 B	-0-	84	1	1005	2	N	-0-					54
11	1080	N	997	-0-	-83 B	-0-	79	1	918	2	N	-0-					54
12	1178	N	1042	-0-	-136 B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					54
01	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	88	1	968	2	N	-0-					54
02	957	N	908	-0-	-49 B	-0-	41	1	867	2	N	-0-					54

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2105	-0-	-55 B	-0-	162	1	1924	2	Y	17	28	1			4
							19	9									
10	2232	X	2017	-0-	-215 B	-0-	156	1	1861	2	Y	-0-					4
11	2160	X	1954	-0-	-206 B	-0-	154	1	1799	2	Y	1					5
							1	9									
12	2236	X	2236	-0-	-0- B	-0-	177	1	2058	2	Y	1					6
							1	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0- B	-0-	183	1	2019	2	Y	5					11
							6	9									
*02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-					11

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1449	-0-	-81 B	-0-	112	1	1324	2	Y	12					82
							13	9									
10	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	120	1	1434	2	Y	-0-					82
11	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	120	1	1400	2	Y	33	95	1			20
							36	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					20
01	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	122	1	1341	2	Y	38					58
							42	9									
02	1508	N	1065	-0-	-443 B	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7	1			-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	92	1	1096	2	N	2					147
							2	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	95	1	1129	2	N	67	180	1			34
							74	9									
11	1170	N	1146	-0-	-24 B	-0-	90	1	1056	2	N	-0-					34
12	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	89	1	1038	2	N	1					35
							1	9									
01	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	89	1	981	2	N	-0-					35
02	1102	N	942	-0-	-160 B	-0-	43	1	891	2	N	7					42
							8	9									

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
09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	113	1	1340	2	N	-0-					114
10	1581	N	1510	-0-	-71 B	-0-	117	1	1393	2	N	-0-					114
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	104	1	1210	2	N	-0-					114
12	1488	N	1437	-0-	-51 B	-0-	113	1	1313	2	N	10					124
							11	9									
01	1519	N	755	-0-	-764 B	-0-	63	1	692	2	N	-0-					124
02	1276	N	1048	-0-	-228 B	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					124

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	87	1	1032	2	N	1					115
							1	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	93	1	1109	2	N	8	56	1			67
							9	9									
11	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	89	1	1042	2	N	1					68
							1	9									
12	1147	N	1140	-0-	-7 B	-0-	90	1	1046	2	N	4					72
							4	9									
01	1209	N	1111	-0-	-98 B	-0-	92	1	1017	2	N	2					74
							2	9									
02	1102	N	975	-0-	-127 B	-0-	44	1	931	2	N	-0-					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	78	1	919	2	Y	2					15
							2	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	80	1	950	2	Y	1					16
							1	9									
11	1020	N	887	-0-	-133 B	-0-	70	1	815	2	Y	2					18
							2	9									
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	80	1	925	2	Y	1					19
							1	9									
01	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	80	1	884	2	Y	2					21
							2	9									
02	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					21

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
09	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	52	1	618	2	Y	8	82	1			22
							9	9									
10	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	49	1	588	2	Y	1					23
							1	9									
11	720	N	594	-0-	-126 B	-0-	47	1	547	2	Y	-0-					23
12	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					23
01	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					23
*02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	27	1	555	2	Y	39					62
							43	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	670	-0-	-140 B	-0-	52	1	616	2	N	2					112
							2	9									
10	806	N	667	-0-	-139 B	-0-	52	1	614	2	N	1					113
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	63	1	739	2	N	-0-					113
12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	58	1	675	2	N	1					114
							1	9									
01	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	34	1	379	2	N	8					122
							9	9									
02	783	N	380	-0-	-403 B	-0-	17	1	357	2	N	5					127
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	105	1	1245	2	Y	2					83
							2	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	112	1	1329	2	Y	-0-					83
11	1320	N	1305	-0-	-15 B	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					83
12	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	106	1	1229	2	Y	12	77	1			18
							13	9									
01	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	113	1	1240	2	Y	-0-					18
02	1276	N	1140	-0-	-136 B	-0-	52	1	1085	2	Y	3					21
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1162	-0-	-8 B	-0-	89	1	1058	2	Y	14			105
							15	9							
10	1209	N	1139	-0-	-70 B	-0-	88	1	1051	2	Y	-0-			105
11	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	82	1	954	2	Y	-0-			105
12	1209	N	1079	-0-	-130 B	-0-	85	1	988	2	Y	5			110
							6	9							
01	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	91	1	965	2	Y	-0-			110
02	1015	N	936	-0-	-79 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-			110

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	66	1	783	2	Y	-0-			12
10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	67	1	799	2	Y	2			14
							2	9							
11	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	65	1	759	2	Y	-0-			14
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	69	1	806	2	Y	-0-			14
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	87	1	923	2	Y	-0-			14
*02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1			15
							1	9							

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2091	-0-	-1419 B	-0-	160	1	1897	2	Y	31	90 1		25
							34	9							
10	3348	X	2442	-0-	-906 B	-0-	189	1	2252	2	Y	1			26
							1	9							
11	3150	X	2976	-0-	-174 B	-0-	232	1	2712	2	Y	29			55
							32	9							
12	2511	X	1522	-0-	-989 B	-0-	121	1	1401	2	Y	-0-			55
01	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	261	1	2878	2	Y	33			88
							36	9							
02	2871	X	2785	-0-	-86 B	-0-	127	1	2658	2	Y	-0-			88

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1253	-0-	-7 B	-0-	101	1	1151	2	Y	1			60
							1	9							
10	1333	N	1297	-0-	-36 B	-0-	104	1	1192	2	Y	1			61
							1	9							
11	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	101	1	1132	2	Y	21			82
							23	9							
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	107	1	1196	2	Y	-0-			82
01	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	107	1	1137	2	Y	-0-			82
02	1218	N	1074	-0-	-144 B	-0-	48	1	1004	2	Y	20			102
							22	9							

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
09	1650	N	1607	-0-	-43 B	-0-	125	1	1482	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	123	1	1466	2	N	-0-			-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	127	1	1488	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1394	-0-	-280 B	-0-	111	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	128	1	1411	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1259	-0-	-307 B	-0-	57	1	1202	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

09	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	141	1	1668	2	N	1					37
							1	9									
10	2077	N	2047	-0-	-30 B	-0-	158	1	1886	2	N	3					40
							3	9									
11	1890	N	1741	-0-	-149 B	-0-	136	1	1586	2	N	17					57
							19	9									
12	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	144	1	1671	2	N	35					92
							39	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	172	1	1893	2	N	17					109
							19	9									
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682 B	-0-					N	NO RPT					109

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

09	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	95	1	1121	2	Y	6					27
							7	9									
10	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	101	1	1202	2	Y	23					50
							25	9									
11	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	99	1	1156	2	Y	4					54
							4	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	105	1	1222	2	Y	8					62
							9	9									
01	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	108	1	1191	2	Y	25	79	1			8
							28	9									
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218 B	-0-					Y	NO RPT					8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	84	1	951	2	N	40					92
							44	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	84	1	952	2	N	-0-					92
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	85	1	942	2	N	-0-					92
12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	80	1	885	2	N	-0-					92
01	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	65	1	667	2	N	-0-					92
*02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	41	1	855	2	N	-0-					92

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

09	1800	N	1733	-0-	-67 B	-0-	135	1	1598	2	Y	-0-					63
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	149	1	1779	2	Y	-0-					63
11	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	125	1	1462	2	Y	-0-					63
12	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	139	1	1607	2	Y	1					64
							1	9									
01	1922	N	1668	-0-	-254 B	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					64
02	1537	N	1406	-0-	-131 B	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	95	1	1122	2	N	31					148
							34	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	100	1	1185	2	N	48					196
							53	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	109	1	1275	2	N	-0-					196
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					196
01	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	124	1	1364	2	N	-0-					196
*02	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	66	1	1374	2	N	-0-	87	1			109

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
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	78	1	919	2	N	12					137
							13	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	80	1	958	2	N	-0-					137
11	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	77	1	899	2	N	-0-					137
12	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	82	1	948	2	N	3					140
							3	9									
01	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	85	1	933	2	N	-0-					140
02	957	N	856	-0-	-101 B	-0-	39	1	817	2	N	-0-					140

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
09	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	62	1	740	2	Y	1					13
							1	9									
10	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	59	1	706	2	Y	-0-					13
11	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					13
12	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	65	1	758	2	Y	-0-					13
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	68	1	745	2	Y	-0-					13
02	754	N	699	-0-	-55 B	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					13

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
09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	82	1	976	2	N	8					51
							9	9									
10	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	84	1	1000	2	N	1					52
							1	9									
11	1080	N	1049	-0-	-31 B	-0-	83	1	966	2	N	-0-					52
12	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	87	1	1009	2	N	13					65
							14	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	91	1	1000	2	N	10					75
							11	9									
02	1015	N	957	-0-	-58 B	-0-	44	1	913	2	N	-0-					75

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
09	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	91	1	1082	2	N	5					126
							6	9									
10	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	93	1	1110	2	N	1					127
							1	9									
11	1170	N	1151	-0-	-19 B	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					127
12	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	95	1	1099	2	N	1					128
							1	9									
01	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	98	1	1083	2	N	-0-					128
02	1102	N	859	-0-	-243 B	-0-	39	1	820	2	N	-0-	16	1			112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1800	N	1692	-0-	-108 B	-0-	132	1	1560	2	Y	-0-					21
10	1581	N	1469	-0-	-112 B	-0-	114	1	1355	2	Y	-0-					21
11	1830	N	1593	-0-	-237 B	-0-	124	1	1444	2	Y	23					44
							25	9									
12	1736	N	1070	-0-	-666 B	-0-	81	1	939	2	Y	45	67	1			22
							50	9									
01	1457	N	989	-0-	-468 B	-0-	82	1	907	2	Y	-0-					22
02	1624	X	1340	-0-	-284 B	-0-	60	1	1257	2	Y	21					43
							23	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

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
09	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	55	1	652	2	Y	-0-					15
10	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					15
11	720	N	642	-0-	-78 B	-0-	51	1	591	2	Y	-0-					15
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	62	1	725	2	Y	-0-					15
01	775	N	531	-0-	-244 B	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					15
*02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					15

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
09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	78	1	878	2	N	1					63
							1	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	83	1	937	2	N	1					64
							1	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	83	1	927	2	N	27					91
							30	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	88	1	971	2	N	1					92
							1	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	92	1	970	2	N	-0-					92
02	1015	N	839	-0-	-176 B	-0-	38	1	801	2	N	-0-					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	52	1	611	2	N	2					169
							2	9									
10	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	51	1	611	2	N	-0-					169
11	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	50	1	584	2	N	-0-					169
12	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	45	1	523	2	N	-0-					169
01	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	43	1	477	2	N	8					177
							9	9									
02	609	N	356	-0-	-253 B	-0-	15	1	321	2	N	18					195
							20	9									

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
*09	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	78	1	922	2	N	-0-					50
*10	1054	N	970	-0-	-84 B	-0-	75	1	895	2	N	-0-					50
*11	960	N	905	-0-	-55 B	-0-	71	1	834	2	N	-0-					50
*12	1054	N	831	-0-	-223 B	-0-	66	1	765	2	N	-0-					50
*01	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	69	1	766	2	N	-0-					50
*02	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	49	1	1020	2	N	125					175
							138	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 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
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					3
10	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	69	1	827	2	Y	1					4
							1	9									
11	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	59	1	686	2	Y	1					5
							1	9									
12	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	61	1	707	2	Y	-0-					5
01	899	N	639	-0-	-260 B	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					5
02	725	N	564	-0-	-161 B	-0-	26	1	536	2	Y	2					7
							2	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
09	1260	N	1111	-0-	-149 B	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-					50
10	1271	N	1088	-0-	-183 B	-0-	84	1	995	2	Y	8					58
							9	9									
11	1110	N	1027	-0-	-83 B	-0-	81	1	946	2	Y	-0-					58
12	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					58
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	98	1	1082	2	Y	10					68
							11	9									
*02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	47	1	980	2	Y	2					70
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1371	-0-	-9 B	-0-	107	1	1264	2	N	-0-					62
10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	111	1	1324	2	N	1					63
							1	9									
11	1380	N	1361	-0-	-19 B	-0-	107	1	1254	2	N	-0-					63
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	114	1	1317	2	N	-0-					63
01	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	117	1	1289	2	N	-0-					63
02	1305	N	1293	-0-	-12 B	-0-	55	1	1162	2	N	69					132
							76	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	752	-0-	-118 B	-0-	49	1	578	2	Y	114					206
							125	9									
10	961	N	734	-0-	-227 B	-0-	48	1	575	2	Y	101	165	1			142
							111	9									
11	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	48	1	566	2	Y	83	165	1			60
							91	9									
12	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	46	1	535	2	Y	149	155	1			54
							164	9									
01	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	53	1	546	2	Y	84					138
							92	9									
02	696	N	648	-0-	-48 B	-0-	25	1	529	2	Y	85	132	1			91
							94	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	99	1	1171	2	N	1					59
							1	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	97	1	1157	2	N	1					60
							1	9									
11	1350	N	1324	-0-	-26 B	-0-	104	1	1220	2	N	-0-					60
12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	126	1	1465	2	N	1					61
							1	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	128	1	1413	2	N	-0-					61
02	1276	N	1244	-0-	-32 B	-0-	57	1	1187	2	N	-0-	34	1			27

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

09	840	N	789	-0-	-51 B	-0-	61	1	721	2	Y	6					8
							7	9									
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	70	1	829	2	Y	6					14
							7	9									
11	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	64	1	745	2	Y	6					20
							7	9									
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	66	1	765	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
01	899	N	850	-0-	-49 B	-0-	70	1	773	2	Y	6					12
							7	9									
02	783	N	731	-0-	-52 B	-0-	33	1	689	2	Y	8					20
							9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

09	630	N	476	-0-	-154 B	-0-	41	1	433	2	Y	2					67
							2	9									
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	59	1	657	2	Y	-0-					67
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	57	1	620	2	Y	1					68
							1	9									
12	496	N	4	-0-	-492 B	-0-	4	1			Y	-0-					68
01	713	N	6	-0-	-707 B	-0-	4	1	2	9	Y	2					70
02	667	N	-0-	-0-	-667 B	-0-					Y	-0-					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1092	2	Y	16					23
								18	9									
10	1240	N	1214	-0-	-26	B	-0-	94	1	1119	2	Y	1					24
								1	9									
11	1170	N	1154	-0-	-16	B	-0-	91	1	1062	2	Y	1					25
								1	9									
12	1240	N	1231	-0-	-9	B	-0-	98	1	1132	2	Y	1					26
								1	9									
01	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-	100	1	1102	2	Y	1					27
								1	9									
02	1102	N	1048	-0-	-54	B	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					27

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1339	2	Y	19	80	1			10
								21	9									
10	1550	N	1504	-0-	-46	B	-0-	116	1	1381	2	Y	6					16
								7	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1315	2	Y	13					29
								14	9									
12	1519	N	1495	-0-	-24	B	-0-	118	1	1368	2	Y	8					37
								9	9									
01	1519	N	1244	-0-	-275	B	-0-	102	1	1128	2	Y	13					50
								14	9									
02	1392	N	1267	-0-	-125	B	-0-	57	1	1198	2	Y	11					61
								12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	66	1	786	2	N	7					39
								8	9									
10	868	N	864	-0-	-4	B	-0-	67	1	797	2	N	-0-					39
11	840	N	834	-0-	-6	B	-0-	66	1	768	2	N	-0-					39
12	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	70	1	810	2	N	2					41
								2	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	80	1	882	2	N	3					44
								3	9									
02	812	N	761	-0-	-51	B	-0-	34	1	715	2	N	11					55
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1200	N	1096	-0-	-104 B	-0-	85	1	1011	2	N	-0-					18
10	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	84	1	1000	2	N	-0-					18
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	98	1	1149	2	N	-0-					18
12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	99	1	1154	2	N	17					35
							19	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	101	1	1118	2	N	-0-					35
02	1218	N	917	-0-	-301 B	-0-	41	1	865	2	N	10					45
							11	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	134	1	1587	2	Y	29					169
							32	9									
10	1860	N	1801	-0-	-59 B	-0-	139	1	1658	2	Y	4	160	1			13
							4	9									
11	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	132	1	1538	2	Y	12					25
							13	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	141	1	1639	2	Y	35					60
							39	9									
01	1798	N	1739	-0-	-59 B	-0-	145	1	1594	2	Y	-0-					60
02	1624	N	1523	-0-	-101 B	-0-	69	1	1454	2	Y	-0-					60

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	95	1	1126	2	Y	5					25
							6	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	6					31
							7	9									
11	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	94	1	1104	2	Y	4					35
							4	9									
12	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	98	1	1141	2	Y	2					37
							2	9									
01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	103	1	1129	2	Y	33					70
							36	9									
02	1160	N	1072	-0-	-88 B	-0-	49	1	1016	2	Y	6					76
							7	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	69	1	821	2	Y	2					34
							2	9									
10	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	69	1	822	2	Y	-0-					34
11	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	67	1	782	2	Y	9					43
							10	9									
12	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	70	1	814	2	Y	-0-					43
01	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	72	1	794	2	Y	-0-					43
02	841	N	759	-0-	-82 B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	33	1	391	2	N	25	175	1			21
							28	9									
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	39	1	464	2	N	-0-					21
11	480	N	355	-0-	-125 B	-0-	28	1	327	2	N	-0-					21
12	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					21
01	496	N	280	-0-	-216 B	-0-	23	1	257	2	N	-0-					21
02	348	N	304	-0-	-44 B	-0-	14	1	289	2	N	1					22
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2036	-0-	-34 B	-0-	158	1	1878	2	N	-0-					14
10	2077	N	1967	-0-	-110 B	-0-	152	1	1815	2	N	-0-					14
11	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	170	1	1980	2	N	-0-					14
12	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	170	1	1977	2	N	-0-					14
01	1953	N	1468	-0-	-485 B	-0-	122	1	1346	2	N	-0-					14
*02	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	140	1	2931	2	N	1					15
							1	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-					20
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	109	1	1296	2	Y	-0-					20
*11	1380	N	1328	-0-	-52 B	-0-	104	1	1220	2	Y	4					24
							4	9									
*12	1426	N	1410	-0-	-16 B	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-					24
01	1395	N	1378	-0-	-17 B	-0-	115	1	1263	2	Y	-0-					24
02	1276	N	1193	-0-	-83 B	-0-	54	1	1138	2	Y	1					25
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1351	-0-	-29 B	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					42
10	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	Y	36					78
							40	9									
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	104	1	1210	2	Y	-0-					78
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	110	1	1274	2	Y	31					109
							34	9									
01	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	112	1	1236	2	Y	1	99	1			11
							1	9									
02	1276	N	1180	-0-	-96 B	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					11

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	640	-0-	-920 B	-0-	50	1	589	2	Y	1					39
							1	9									
10	1612	X	945	-0-	-667 B	-0-	73	1	871	2	Y	1					40
							1	9									
11	1260	X	924	-0-	-336 B	-0-	73	1	851	2	Y	-0-					40
12	1271	X	959	-0-	-312 B	-0-	76	1	882	2	Y	1					41
							1	9									
01	1096	X	1096	-0-	-0- B	-0-	91	1	1005	2	Y	-0-					41
02	899	N	612	-0-	-287 B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					41

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	N	1					170
							1	9									
10	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	75	1	887	2	N	-0-					170
11	960	N	919	-0-	-41 B	-0-	72	1	847	2	N	-0-					170
12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	77	1	892	2	N	-0-					170
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	79	1	873	2	N	24					194
							26	9									
02	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	38	1	787	2	N	6					200
							7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	111	1	1318	2	N	33					147
							36	9									
10	1519	N	1439	-0-	-80 B	-0-	111	1	1325	2	N	3					150
							3	9									
11	1440	N	1407	-0-	-33 B	-0-	109	1	1273	2	N	23					173
							25	9									
12	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	116	1	1342	2	N	1					174
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	119	1	1310	2	N	28	183	1			19
							31	9									
02	1363	N	1252	-0-	-111 B	-0-	57	1	1195	2	N	-0-	2	1			17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1271	-0-	-169 B	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					85
10	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	111	1	1316	2	Y	-0-					85
11	1290	N	929	-0-	-361 B	-0-	73	1	856	2	Y	-0-					85
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	105	1	1213	2	Y	-0-					85
01	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					85
02	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	41	1	849	2	Y	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1227	-0-	-93	B	-0-	95	1	1122	2	Y	9					39
								10	9									
10	1364	N	1207	-0-	-157	B	-0-	94	1	1113	2	Y	-0-					39
11	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1093	2	Y	17					56
								19	9									
12	1271	N	1232	-0-	-39	B	-0-	97	1	1121	2	Y	13	51	1			18
								14	9									
01	1209	N	1120	-0-	-89	B	-0-	93	1	1023	2	Y	4					22
								4	9									
02	1160	N	1054	-0-	-106	B	-0-	48	1	1003	2	Y	3					25
								3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1005	-0-	-15	B	-0-	78	1	927	2	Y	-0-					13
10	1054	N	1028	-0-	-26	B	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					13
11	960	N	950	-0-	-10	B	-0-	75	1	875	2	Y	-0-					13
12	1054	N	1007	-0-	-47	B	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					13
01	1023	N	977	-0-	-46	B	-0-	81	1	896	2	Y	-0-					13
02	928	N	850	-0-	-78	B	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					13

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1093	-0-	-77	B	-0-	85	1	1007	2	Y	1					16
								1	9									
10	1209	N	1158	-0-	-51	B	-0-	90	1	1067	2	Y	1					17
								1	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1017	2	Y	34					51
								37	9									
12	1116	N	1100	-0-	-16	B	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-					51
01	1147	N	1025	-0-	-122	B	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					51
02	1102	N	686	-0-	-416	B	-0-	31	1	651	2	Y	4					55
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	83	1	987	2	Y	2					53
								2	9									
10	1116	N	1105	-0-	-11	B	-0-	85	1	1013	2	Y	6					59
								7	9									
11	1080	N	1062	-0-	-18	B	-0-	83	1	969	2	Y	9					68
								10	9									
12	1116	N	1088	-0-	-28	B	-0-	86	1	998	2	Y	4					72
								4	9									
01	1116	N	1065	-0-	-51	B	-0-	88	1	970	2	Y	6					78
								7	9									
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	B	-0-					Y	NO RPT					78

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1950	2	Y	1					77
								1	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1662	2	Y	1					78
								1	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1727	2	Y	1					79
								1	9									
12	2015	N	1815	-0-	-200	B	-0-	143	1	1655	2	Y	15					94
								17	9									
01	1798	N	1612	-0-	-186	B	-0-	136	1	1468	2	Y	7					101
								8	9									
02	1827	N	1612	-0-	-215	B	-0-	73	1	1535	2	Y	4					105
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	83	1	933	2	N	37					82
								41	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	84	1	958	2	N	29					111
								32	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	86	1	953	2	N	26					137
								29	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	83	1	915	2	N	85	180	1			42
								94	9									
01	1085	N	1053	-0-	-32	B	-0-	91	1	954	2	N	7					49
								8	9									
02	1044	N	925	-0-	-119	B	-0-	41	1	855	2	N	26					75
								29	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1204	-0-	-686	B	-0-	94	1	1110	2	Y	-0-					10
10	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1980	2	Y	1					11
								1	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1654	2	Y	-0-					11
12	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1524	2	Y	-0-					11
01	2139	N	1454	-0-	-685	B	-0-	124	1	1329	2	Y	1					12
								1	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1687	2	Y	-0-					12

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 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
09	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	77	1	915	2	N	22					124
								24	9									
10	1023	N	1009	-0-	-14	B	-0-	78	1	928	2	N	3					127
								3	9									
11	990	N	954	-0-	-36	B	-0-	75	1	879	2	N	-0-					127
12	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	80	1	931	2	N	7					134
								8	9									
01	1023	N	994	-0-	-29	B	-0-	82	1	905	2	N	6					140
								7	9									
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	B	-0-					N	NO RPT					140

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
09	780	N	665	-0-	-115	B	-0-	51	1	610	2	N	4					69
								4	9									
10	744	N	696	-0-	-48	B	-0-	54	1	642	2	N	-0-					69
11	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	54	1	630	2	N	-0-					69
12	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	55	1	643	2	N	2					71
								2	9									
01	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	54	1	590	2	N	11					82
								12	9									
02	667	N	601	-0-	-66	B	-0-	27	1	568	2	N	5					87
								6	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					149
10	1240	N	1227	-0-	-13	B	-0-	95	1	1132	2	N	-0-					149
11	1230	N	1174	-0-	-56	B	-0-	93	1	1081	2	N	-0-					149
12	1240	N	1219	-0-	-21	B	-0-	97	1	1122	2	N	-0-					149
01	1240	N	1200	-0-	-40	B	-0-	100	1	1100	2	N	-0-					149
02	1131	N	1050	-0-	-81	B	-0-	48	1	1002	2	N	-0-					149

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	76	1	905	2	N	-0-					142
10	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	78	1	929	2	N	-0-					142
11	990	N	931	-0-	-59	B	-0-	73	1	858	2	N	-0-					142
12	1023	N	968	-0-	-55	B	-0-	77	1	891	2	N	-0-					142
01	992	N	957	-0-	-35	B	-0-	80	1	877	2	N	-0-					142
02	899	N	774	-0-	-125	B	-0-	35	1	739	2	N	-0-					142

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1079	-0-	-61	B	-0-	84	1	993	2	N	2					147
								2	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					147
11	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	72	1	840	2	N	-0-					147
12	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1102	2	N	-0-					147
01	1271	N	1096	-0-	-175	B	-0-	91	1	1005	2	N	-0-					147
*02	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	45	1	943	2	N	-0-					147

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1435	-0-	-35	B	-0-	111	1	1318	2	N	5					169
								6	9									
10	1519	N	1487	-0-	-32	B	-0-	115	1	1365	2	N	6					175
								7	9									
11	1470	N	1440	-0-	-30	B	-0-	113	1	1319	2	N	7					182
								8	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1381	2	N	7					189
								8	9									
01	1488	N	1466	-0-	-22	B	-0-	121	1	1338	2	N	6	176	1			19
								7	9									
02	1392	N	1281	-0-	-111	B	-0-	58	1	1220	2	N	3					22
								3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1261	-0-	-119	B	-0-	96	1	1139	2	Y	24					79
								26	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1673	2	Y	-0-					79
11	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1828	2	Y	23	83	1			19
								25	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1603	2	Y	-0-					19
01	1829	N	1621	-0-	-208	B	-0-	135	1	1486	2	Y	-0-					19
02	1943	N	1219	-0-	-724	B	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					19

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1514	2	Y	2					21
								2	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1467	2	Y	1					22
								1	9									
11	3208	X	3208	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2955	2	Y	-0-					22
12	1705	N	1502	-0-	-203	B	-0-	119	1	1382	2	Y	1					23
								1	9									
01	1581	N	1390	-0-	-191	B	-0-	118	1	1272	2	Y	-0-					23
02	1653	X	1192	-0-	-461	B	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	X	902	-0-	-0- B	-0-	73	1	828	2	N	1					86
							1	9									
10	1223	X	1223	-0-	-0- B	-0-	98	1	1124	2	N	1					87
							1	9									
11	1182	X	1182	-0-	-0- B	-0-	97	1	1085	2	N	-0-					87
12	993	X	993	-0-	-0- B	-0-	82	1	910	2	N	1					88
							1	9									
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	78	1	818	2	N	-0-					88
02	580	N	549	-0-	-31 B	-0-	25	1	524	2	N	-0-	25	1			63

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	116	1	1369	2	N	-0-					21
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	127	1	1510	2	N	-0-					21
11	1590	N	1440	-0-	-150 B	-0-	114	1	1326	2	N	-0-					21
12	1550	N	1447	-0-	-103 B	-0-	115	1	1332	2	N	-0-					21
01	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	127	1	1397	2	N	-0-					21
02	1392	N	1370	-0-	-22 B	-0-	62	1	1307	2	N	1					22
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	92	1	1092	2	N	-0-					177
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	111	1	1326	2	N	1	123	1			55
							1	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	111	1	1301	2	N	4					59
							4	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	123	1	1423	2	N	1					60
							1	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	127	1	1399	2	N	-0-					60
02	1363	N	1330	-0-	-33 B	-0-	60	1	1257	2	N	12					72
							13	9									

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
09	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	69	1	821	2	Y	1					29
							1	9									
10	1054	N	973	-0-	-81 B	-0-	75	1	898	2	Y	-0-					29
11	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	78	1	907	2	Y	-0-					29
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	81	1	935	2	Y	-0-					29
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	86	1	910	2	Y	-0-					29
02	957	N	873	-0-	-84 B	-0-	39	1	824	2	Y	9					38
							10	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					91
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	74	1	881	2	Y	-0-					91
11	1050	N	977	-0-	-73 B	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					91
12	992	N	777	-0-	-215 B	-0-	62	1	715	2	Y	-0-					91
01	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	73	1	807	2	Y	-0-					91
02	957	N	575	-0-	-382 B	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1446	-0-	-504 B	-0-	112	1	1323	2	Y	10					32
							11	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	131	1	1555	2	Y	16					48
							18	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	116	1	1351	2	Y	5					53
							6	9									
12	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	107	1	1237	2	Y	-0-					53
01	1705	N	1535	-0-	-170 B	-0-	128	1	1407	2	Y	-0-					53
02	1421	N	1197	-0-	-224 B	-0-	53	1	1112	2	Y	29	60	1			22
							32	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	257	1	2996	2	Y	1					63
							1	9									
10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	244	1	2861	2	Y	1					64
							1	9									
11	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	237	1	2723	2	Y	-0-					64
12	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	228	1	2604	2	Y	1					65
							1	9									
01	2325	X	1581	-0-	-744 B	-0-	129	1	1377	2	Y	68					133
							75	9									
02	3132	X	774	-0-	-2358 B	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					133

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	928	-0-	-32 B	-0-	72	1	855	2	Y	1					8
							1	9									
10	806	N	451	-0-	-355 B	-0-	35	1	416	2	Y	-0-					8
11	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	85	1	988	2	Y	-0-					8
12	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	76	1	880	2	Y	-0-					8
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	58	1	605	2	Y	-0-					8
02	1044	N	942	-0-	-102 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					8

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	104	1	1232	2	Y	-0-					94
10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	105	1	1248	2	Y	-0-					94
11	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					94
12	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					94
01	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					94
02	1247	N	1189	-0-	-58 B	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					94

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1581	-0-	-2019 B	-0-	122	1	1449	2	Y	9					25
							10	9									
10	2387	X	1071	-0-	-1316 B	-0-	83	1	986	2	Y	2					27
							2	9									
*11	2220	X	1734	-0-	-486 B	-0-	135	1	1581	2	Y	16					43
							18	9									
*12	2263	X	2021	-0-	-242 B	-0-	160	1	1861	2	Y	-0-	43	1			-0-
01	2232	X	1944	-0-	-288 B	-0-	165	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1502	-0-	-180 B	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	109	1	1298	2	N	2					30
							2	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	118	1	1406	2	N	-0-					30
11	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	113	1	1322	2	N	-0-					30
12	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	107	1	1246	2	N	-0-					30
01	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	117	1	1294	2	N	-0-					30
*02	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	58	1	1211	2	N	15					45
							17	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1320	-0-	-330 B	-0-	106	1	1210	2	Y	4					12
							4	9									
10	1705	X	1527	-0-	-178 B	-0-	122	1	1403	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
11	1620	X	1571	-0-	-49 B	-0-	127	1	1440	2	Y	4					12
							4	9									
12	1650	X	1650	-0-	-0- B	-0-	134	1	1509	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
01	1643	X	1518	-0-	-125 B	-0-	129	1	1381	2	Y	7					17
							8	9									
02	1508	X	1171	-0-	-337 B	-0-	53	1	1108	2	Y	9	19	1			7
							10	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	95	1	1131	2	Y	-0-					52
10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1168	2	Y	13					65
							14	9									
11	1170	N	966	-0-	-204 B	-0-	76	1	888	2	Y	2	52	1			15
							2	9									
12	1271	N	1104	-0-	-167 B	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					15
01	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	102	1	1119	2	Y	-0-					15
*02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	45	1	947	2	Y	4					19
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	95	1	1083	2	Y	1					10
							1	9									
10	1178	N	200	-0-	-978 B	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					10
11	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	112	1	1257	2	Y	-0-					10
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					10
01	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	121	1	1285	2	Y	-0-					10
02	1334	N	1243	-0-	-91 B	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					10

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	105	1	1244	2	Y	29					41
							32	9									
10	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	102	1	1209	2	Y	1					42
							1	9									
11	1410	N	1336	-0-	-74 B	-0-	105	1	1231	2	Y	-0-					42
12	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					42
01	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	111	1	1222	2	Y	29					71
							32	9									
02	1305	N	1181	-0-	-124 B	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1105	-0-		-275 B	-0-		86	1	1018	2	Y	1					59
									1	9									
10	1426	N	1360	-0-		-66 B	-0-		105	1	1254	2	Y	1					60
									1	9									
11	1380	N	1327	-0-		-53 B	-0-		105	1	1221	2	Y	1					61
									1	9									
12	1427	N	1427	-0-		-0- B	-0-		112	1	1300	2	Y	14					75
									15	9									
01	1364	N	1329	-0-		-35 B	-0-		110	1	1207	2	Y	11					86
									12	9									
*02	1382	N	1382	-0-		-0- B	-0-		63	1	1316	2	Y	3					89
									3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2415	-0-		-15 B	-0-		187	1	2222	2	Y	5					15
									6	9									
10	2480	X	2390	-0-		-90 B	-0-		185	1	2205	2	Y	-0-					15
11	2400	X	2302	-0-		-98 B	-0-		181	1	2118	2	Y	3					18
									3	9									
12	2511	X	2195	-0-		-316 B	-0-		174	1	2020	2	Y	1					19
									1	9									
01	2511	X	2306	-0-		-205 B	-0-		192	1	2112	2	Y	2					21
									2	9									
02	2349	X	NO RPT	-0-		-2349 B	-0-						Y	NO RPT					21

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	284	-0-		-1096 B	-0-		22	1	262	2	N	-0-					18
10	1426	N	184	-0-		-1242 B	-0-		14	1	170	2	N	-0-					18
11	1320	N	210	-0-		-1110 B	-0-		17	1	193	2	N	-0-					18
12	279	N	205	-0-		-74 B	-0-		16	1	189	2	N	-0-					18
01	186	N	133	-0-		-53 B	-0-		11	1	122	2	N	-0-					18
02	203	N	56	-0-		-147 B	-0-		3	1	53	2	N	-0-	8	1			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-		-0- B	-0-		85	1	1003	2	Y	1					50
									1	9									
10	1265	N	1265	-0-		-0- B	-0-		98	1	1166	2	Y	1					51
									1	9									
11	1192	N	1192	-0-		-0- B	-0-		94	1	1098	2	Y	-0-					51
12	1116	N	1082	-0-		-34 B	-0-		86	1	996	2	Y	-0-					51
01	1271	N	1023	-0-		-248 B	-0-		85	1	938	2	Y	-0-					51
02	1160	N	877	-0-		-283 B	-0-		40	1	837	2	Y	-0-					51

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3412	X	3412	-0-		-0- B	-0-		265	1	3147	2	Y	-0-					7
10	3805	X	3805	-0-		-0- B	-0-		295	1	3510	2	Y	-0-					7
11	3245	X	3245	-0-		-0- B	-0-		256	1	2989	2	Y	-0-					7
12	1953	X	569	-0-		-1384 B	-0-		45	1	524	2	Y	-0-					7
01	1953	X	1082	-0-		-871 B	-0-		90	1	991	2	Y	1					8
									1	9									
02	2610	X	894	-0-		-1716 B	-0-		41	1	853	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	93	1	1098	2	Y	8					12
							9	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	95	1	1130	2	Y	8					20
							9	9									
11	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	93	1	1089	2	Y	9					29
							10	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	97	1	1126	2	Y	8	28	1			9
							9	9									
01	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	101	1	1108	2	Y	8					17
							9	9									
02	1160	N	1043	-0-	-117 B	-0-	47	1	984	2	Y	11					28
							12	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
09	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	206	1	2437	2	N	7					28
							8	9									
10	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	204	1	2427	2	N	9					37
							10	9									
11	2190	N	1174	-0-	-1016 B	-0-	92	1	1079	2	N	3					40
							3	9									
12	2263	N	1515	-0-	-748 B	-0-	120	1	1392	2	N	3					43
							3	9									
01	2263	N	9	-0-	-2254 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					43
02	1131	N	729	-0-	-402 B	-0-	33	1	696	2	N	-0-	1	1			42

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
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	846	2	Y	1					19
							1	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	78	1	930	2	Y	-0-					19
11	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	80	1	937	2	Y	-0-					19
12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	82	1	951	2	Y	-0-					19
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	73	1	807	2	Y	1					20
							1	9									
02	986	N	672	-0-	-314 B	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					20

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
09	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	112	1	1329	2	Y	1					38
							1	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	116	1	1382	2	Y	-0-					38
11	1470	N	998	-0-	-472 B	-0-	78	1	910	2	Y	9					47
							10	9									
12	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					47
01	1488	N	574	-0-	-914 B	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					47
02	957	N	467	-0-	-490 B	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					47

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
09	1860	N	1761	-0-	-99 B	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					22
10	1891	N	1790	-0-	-101 B	-0-	139	1	1651	2	N	-0-					22
11	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	129	1	1502	2	N	10					32
							11	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	146	1	1691	2	N	5					37
							6	9									
01	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	145	1	1602	2	N	10					47
							11	9									
*02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	74	1	1547	2	N	30					77
							33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

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
09	1950	N	1794	-0-	-156 B	-0-	139	1	1649	2	N	5					155
							6	9									
10	1953	N	1741	-0-	-212 B	-0-	134	1	1599	2	N	7					162
							8	9									
11	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	142	1	1661	2	N	10					172
							11	9									
12	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	134	1	1559	2	N	3					175
							3	9									
01	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	137	1	1513	2	N	57	182	1			50
							63	9									
02	1740	N	1501	-0-	-239 B	-0-	68	1	1433	2	N	-0-					50

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

09	720	N	549	-0-	-171 B	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					23
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	49	1	583	2	Y	1					24
							1	9									
11	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					24
12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					24
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	Y	12					36
							13	9									
02	580	N	523	-0-	-57 B	-0-	24	1	495	2	Y	4					40
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

09	1410	N	1306	-0-	-104 B	-0-	101	1	1195	2	N	9					129
							10	9									
10	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	102	1	1208	2	N	1					130
							1	9									
11	1320	N	1211	-0-	-109 B	-0-	95	1	1110	2	N	5					135
							6	9									
12	1364	N	958	-0-	-406 B	-0-	76	1	878	2	N	4					139
							4	9									
01	1302	N	1122	-0-	-180 B	-0-	93	1	1026	2	N	3					142
							3	9									
02	1160	N	1080	-0-	-80 B	-0-	49	1	1020	2	N	10					152
							11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

09	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	53	1	633	2	N	30					88
							33	9									
10	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	50	1	595	2	N	-0-					88
11	690	N	607	-0-	-83 B	-0-	48	1	559	2	N	-0-					88
12	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	50	1	583	2	N	-0-					88
01	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	51	1	563	2	N	-0-					88
*02	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	28	1	577	2	N	-0-	32	1			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	145	1	1676	2	N	16					49
							18	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	161	1	1873	2	N	1					50
							1	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	141	1	1599	2	N	10					60
							11	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	141	1	1589	2	N	1					61
							1	9									
01	1395	N	788	-0-	-607 B	-0-	69	1	717	2	N	2					63
							2	9									
02	1305	N	796	-0-	-509 B	-0-	36	1	760	2	N	-0-					63

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	89	1	1055	2	Y	1					11
							1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	116	1	1382	2	Y	1					12
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					12
12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	132	1	1527	2	Y	-0-					12
01	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	124	1	1327	2	Y	-0-					12
02	1508	N	1413	-0-	-95 B	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-					12

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	71	1	847	2	Y	3					29
							3	9									
10	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	73	1	868	2	Y	5					34
							6	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	71	1	830	2	Y	5					39
							6	9									
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	76	1	879	2	Y	5					44
							6	9									
01	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	77	1	845	2	Y	10					54
							11	9									
02	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	37	1	767	2	Y	7					61
							8	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	80	1	898	2	Y	-0-					51
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	82	1	924	2	Y	1					52
							1	9									
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	72	1	794	2	Y	13					65
							14	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	92	1	1021	2	Y	-0-					65
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	93	1	985	2	Y	-0-					65
02	841	N	766	-0-	-75 B	-0-	34	1	715	2	Y	15					80
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	77	1	910	2	Y	-0-					6
10	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					6
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	78	1	908	2	Y	27					33
							30	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					33
01	1054	N	949	-0-	-105 B	-0-	79	1	870	2	Y	-0-					33
02	986	N	738	-0-	-248 B	-0-	34	1	702	2	Y	2					35
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1011	-0-	-99 B	-0-	78	1	919	2	N	13					192
							14	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	79	1	938	2	N	36	180	1			48
							40	9									
11	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	77	1	900	2	N	-0-					48
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	85	1	990	2	N	13					61
							14	9									
01	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	81	1	895	2	N	-0-					61
02	957	N	837	-0-	-120 B	-0-	38	1	799	2	N	-0-					61

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	136	1	1607	2	Y	3					27
							3	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	135	1	1609	2	Y	4					31
							4	9									
11	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	135	1	1572	2	Y	5					36
							6	9									
12	1798	N	1741	-0-	-57 B	-0-	137	1	1584	2	Y	18					54
							20	9									
01	1736	N	1733	-0-	-3 B	-0-	144	1	1583	2	Y	5					59
							6	9									
02	1653	N	1482	-0-	-171 B	-0-	68	1	1414	2	Y	-0-					59

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	158	1	1876	2	Y	-0-					2
10	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	145	1	1726	2	Y	3					5
							3	9									
11	1350	N	1191	-0-	-159 B	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					5
12	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	167	1	1943	2	Y	-0-					5
01	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	130	1	1428	2	Y	-0-					5
*02	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-					5

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1721	-0-	-409 B	-0-	133	1	1577	2	N	10					30
							11	9									
10	2170	N	2122	-0-	-48 B	-0-	164	1	1958	2	N	-0-					30
11	2100	N	1931	-0-	-169 B	-0-	150	1	1757	2	N	22					52
							24	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	147	1	1701	2	N	42					94
							46	9									
01	2108	N	1789	-0-	-319 B	-0-	149	1	1640	2	N	-0-					94
02	1856	N	1640	-0-	-216 B	-0-	75	1	1565	2	N	-0-					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1221	2	N	10					68
								11	9									
10	1550	N	1484	-0-	-66	B	-0-	114	1	1355	2	N	14					82
								15	9									
11	1410	N	1311	-0-	-99	B	-0-	102	1	1191	2	N	16					98
								18	9									
12	1395	N	1148	-0-	-247	B	-0-	90	1	1048	2	N	9					107
								10	9									
01	1488	N	1295	-0-	-193	B	-0-	106	1	1170	2	N	17					124
								19	9									
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1305	2	N	18					142
								20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

09	1020	N	776	-0-	-244	B	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					57
10	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	82	1	975	2	Y	-0-					57
11	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	78	1	911	2	Y	44	86	1			15
								48	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	85	1	990	2	Y	-0-					15
01	1054	N	832	-0-	-222	B	-0-	69	1	763	2	Y	-0-					15
02	1015	N	640	-0-	-375	B	-0-	28	1	595	2	Y	15					30
								17	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

09	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1110	2	N	60					155
								66	9									
10	1240	N	1218	-0-	-22	B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					155
11	1200	N	1171	-0-	-29	B	-0-	92	1	1079	2	N	-0-					155
12	1302	N	1221	-0-	-81	B	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					155
01	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1119	2	N	-0-					155
02	1131	N	1110	-0-	-21	B	-0-	48	1	1003	2	N	54	184	1			25
								59	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

09	1470	N	1421	-0-	-49	B	-0-	110	1	1299	2	Y	11	52	1			9
								12	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1329	2	Y	21					30
								23	9									
11	1440	N	1397	-0-	-43	B	-0-	109	1	1275	2	Y	12					42
								13	9									
12	1457	N	1445	-0-	-12	B	-0-	114	1	1328	2	Y	3					45
								3	9									
01	1457	N	1357	-0-	-100	B	-0-	111	1	1223	2	Y	21	57	1			9
								23	9									
02	1363	N	1177	-0-	-186	B	-0-	52	1	1089	2	Y	33					42
								36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	49	1	578	2	Y	1					14
							1	9									
10	713	N	518	-0-	-195 B	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					14
11	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	48	1	566	2	Y	-0-					14
12	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					14
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	56	1	615	2	Y	-0-					14
*02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					14

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

09	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	142	1	1683	2	Y	7					22
							8	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	143	1	1708	2	Y	4					26
							4	9									
11	1710	N	1704	-0-	-6 B	-0-	132	1	1541	2	Y	28	53	1			1
							31	9									
12	1767	N	1489	-0-	-278 B	-0-	118	1	1368	2	Y	3					4
							3	9									
01	1767	N	1580	-0-	-187 B	-0-	130	1	1427	2	Y	21					25
							23	9									
02	1653	N	1487	-0-	-166 B	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-					25

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

09	1740	N	1645	-0-	-95 B	-0-	128	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1429	-0-	-101 B	-0-	113	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	141	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	148	1	1630	2	Y	12					12
							13	9									
*02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	68	1	1434	2	Y	10	14	1			8
							11	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	102	1	1205	2	Y	1	87	1			1
							1	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	104	1	1234	2	Y	-0-					1
11	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	102	1	1192	2	Y	-0-					1
12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	-0-					1
01	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	237	1	2612	2	Y	-0-					1
02	1247	N	1194	-0-	-53 B	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					1

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

09	1590	N	1418	-0-	-172 B	-0-	110	1	1300	2	Y	7					25
							8	9									
10	1581	N	1568	-0-	-13 B	-0-	121	1	1443	2	Y	4					29
							4	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	121	1	1414	2	Y	27	53	1			3
							30	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	120	1	1391	2	Y	3					6
							3	9									
01	1581	N	1386	-0-	-195 B	-0-	113	1	1248	2	Y	23					29
							25	9									
02	1508	N	936	-0-	-572 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1399	2	Y	10					39
								11	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1545	2	Y	14					53
								15	9									
11	1620	N	1553	-0-	-67	B	-0-	122	1	1424	2	Y	6					59
								7	9									
12	1581	N	1409	-0-	-172	B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					59
01	1705	N	1335	-0-	-370	B	-0-	111	1	1224	2	Y	-0-					59
02	1508	N	1153	-0-	-355	B	-0-	51	1	1066	2	Y	33	67	1			25
								36	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	383	-0-	-67	B	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					28
10	465	N	271	-0-	-194	B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					28
11	510	N	307	-0-	-203	B	-0-	24	1	279	2	Y	4					32
								4	9									
12	403	N	299	-0-	-104	B	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					32
01	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	23	1	248	2	Y	3					35
								3	9									
02	290	N	246	-0-	-44	B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					35

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
09	1440	N	1330	-0-	-110	B	-0-	102	1	1214	2	N	13					97
								14	9									
10	1426	N	1396	-0-	-30	B	-0-	105	1	1249	2	N	38					135
								42	9									
11	1350	N	1276	-0-	-74	B	-0-	100	1	1169	2	N	6					141
								7	9									
12	1364	N	1350	-0-	-14	B	-0-	106	1	1235	2	N	8					149
								9	9									
01	1395	N	1383	-0-	-12	B	-0-	114	1	1257	2	N	11					160
								12	9									
02	1247	N	1203	-0-	-44	B	-0-	54	1	1130	2	N	17					177
								19	9									

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					2
11	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					2
12	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					2
01	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					2
*02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1673	-0-	-67	B	-0-	129	1	1534	2	Y	9					28
								10	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1760	2	Y	14					42
								15	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1692	2	Y	6					48
								7	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1670	2	Y	1					49
								1	9									
01	1922	N	1844	-0-	-78	B	-0-	153	1	1691	2	Y	-0-					49
02	1769	N	1606	-0-	-163	B	-0-	72	1	1504	2	Y	27	56	1			20
								30	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					Y	-0-					76
10	1333	N	1045	-0-	-288	B	-0-	79	1	938	2	Y	25					101
								28	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1653	2	Y	-0-					101
12	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1401	2	Y	1					102
								1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1227	2	Y	19					121
								21	9									
02	1740	X	798	-0-	-942	B	-0-	35	1	726	2	Y	34	115	1			40
								37	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1734	-0-	-486	B	-0-	134	1	1587	2	Y	12					100
								13	9									
10	2294	N	1612	-0-	-682	B	-0-	125	1	1486	2	Y	1					101
								1	9									
11	2220	N	1037	-0-	-1183	B	-0-	82	1	955	2	Y	-0-					101
12	1798	N	1236	-0-	-562	B	-0-	98	1	1135	2	Y	3					104
								3	9									
01	1612	N	1274	-0-	-338	B	-0-	109	1	1163	2	Y	2					106
								2	9									
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1080	2	Y	4					110
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1694	2	Y	-0-					22
10	2294	N	1818	-0-	-476	B	-0-	138	1	1648	2	Y	29					51
								32	9									
11	1860	N	1172	-0-	-688	B	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					51
12	1891	N	1559	-0-	-332	B	-0-	124	1	1435	2	Y	-0-					51
01	1829	N	1159	-0-	-670	B	-0-	95	1	1044	2	Y	18					69
								20	9									
02	1131	N	857	-0-	-274	B	-0-	38	1	797	2	Y	20	66	1			23
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1299	-0-	-201 B	-0-	101	1	1198	2	Y	-0-					6
10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	122	1	1454	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	1470	N	1132	-0-	-338 B	-0-	89	1	1042	2	Y	1					1
							1	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	130	1	1510	2	Y	3					4
							3	9									
01	1581	N	1483	-0-	-98 B	-0-	123	1	1357	2	Y	3					7
							3	9									
*02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					7

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	153	1	1809	2	Y	3	75	1			16
							3	9									
10	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	157	1	1873	2	Y	-0-					16
11	1980	N	1805	-0-	-175 B	-0-	142	1	1663	2	Y	-0-					16
12	2046	N	1844	-0-	-202 B	-0-	146	1	1698	2	Y	-0-					16
01	2015	N	1885	-0-	-130 B	-0-	157	1	1728	2	Y	-0-					16
02	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					16

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2219	-0-	-91 B	-0-	172	1	2044	2	Y	3					72
							3	9									
10	2387	X	2236	-0-	-151 B	-0-	173	1	2059	2	Y	4					76
							4	9									
11	2160	X	1851	-0-	-309 B	-0-	145	1	1696	2	Y	9					85
							10	9									
12	2294	X	2157	-0-	-137 B	-0-	171	1	1984	2	Y	2					87
							2	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	246	1	2709	2	Y	5					92
							6	9									
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1506	2	Y	12					104
							13	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1351	-0-	-29 B	-0-	105	1	1242	2	Y	4					35
							4	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	107	1	1275	2	Y	5					40
							6	9									
11	1320	N	1261	-0-	-59 B	-0-	99	1	1162	2	Y	-0-					40
12	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-					40
01	1395	N	1320	-0-	-75 B	-0-	109	1	1199	2	Y	11					51
							12	9									
02	1218	N	1143	-0-	-75 B	-0-	52	1	1084	2	Y	6					57
							7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1895	-0-	-25 B	-0-	147	1	1747	2	Y	1					13
							1	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	177	1	2102	2	Y	-0-					13
11	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	161	1	1883	2	Y	1					14
							1	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	166	1	1931	2	Y	3					17
							3	9									
01	2294	N	2116	-0-	-178 B	-0-	176	1	1940	2	Y	-0-					17
02	1972	N	1759	-0-	-213 B	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1216	-0-	-44 B	-0-	94	1	1114	2	Y	7	39	1			3
							8	9									
10	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	90	1	1069	2	Y	13					16
							14	9									
11	1230	N	1191	-0-	-39 B	-0-	93	1	1088	2	Y	9					25
							10	9									
12	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	99	1	1143	2	Y	2					27
							2	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	107	1	1146	2	Y	14	39	1			2
							15	9									
02	1160	N	1064	-0-	-96 B	-0-	48	1	1008	2	Y	7					9
							8	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1142	-0-	-178 B	-0-	88	1	1048	2	Y	5					40
							6	9									
10	1705	N	1374	-0-	-331 B	-0-	106	1	1267	2	Y	1					41
							1	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	118	1	1383	2	Y	1					42
							1	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	104	1	1209	2	Y	1					43
							1	9									
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					43
02	1450	N	1043	-0-	-407 B	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					43

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	141	1	1673	2	Y	11					23
							12	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	143	1	1698	2	Y	2					25
							2	9									
11	1800	N	1695	-0-	-105 B	-0-	132	1	1541	2	Y	20					45
							22	9									
12	1860	N	1735	-0-	-125 B	-0-	138	1	1596	2	Y	1	41	1			5
							1	9									
01	1829	N	1686	-0-	-143 B	-0-	140	1	1546	2	Y	-0-					5
*02	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	75	1	1561	2	Y	29					34
							32	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1891	-0-	-29 B	-0-	147	1	1743	2	Y	1					11
							1	9									
10	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	149	1	1779	2	Y	19					30
							21	9									
11	1950	N	1870	-0-	-80 B	-0-	146	1	1700	2	Y	22					52
							24	9									
12	1953	N	1931	-0-	-22 B	-0-	153	1	1778	2	Y	-0-					52
01	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	157	1	1731	2	Y	51	91	1			12
							56	9									
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1516	2	Y	3					15
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1759	-0-		-41 B	-0-	136	1	1606	2	Y	15					72
								17	9									
10	1860	N	1778	-0-		-82 B	-0-	137	1	1628	2	Y	12					84
								13	9									
11	1740	N	1689	-0-		-51 B	-0-	132	1	1546	2	Y	10					94
								11	9									
12	1829	N	1763	-0-		-66 B	-0-	139	1	1611	2	Y	12					106
								13	9									
01	1767	N	1719	-0-		-48 B	-0-	142	1	1560	2	Y	15					121
								17	9									
02	1624	N	1490	-0-		-134 B	-0-	68	1	1421	2	Y	1					122
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1800	N	1438	-0-		-362 B	-0-	112	1	1326	2	Y	-0-					18
10	2046	N	1452	-0-		-594 B	-0-	109	1	1301	2	Y	38					56
								42	9									
11	1860	N	1520	-0-		-340 B	-0-	120	1	1399	2	Y	1					57
								1	9									
12	1568	N	1568	-0-		-0- B	-0-	124	1	1438	2	Y	5					62
								6	9									
01	1643	N	1643	-0-		-0- B	-0-	136	1	1501	2	Y	5					67
								6	9									
02	1479	N	1475	-0-		-4 B	-0-	66	1	1377	2	Y	29	90	1			6
								32	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	884	N	884	-0-		-0- B	-0-	69	1	814	2	Y	1					27
								1	9									
10	899	N	749	-0-		-150 B	-0-	58	1	691	2	Y	-0-					27
11	990	N	467	-0-		-523 B	-0-	36	1	424	2	Y	6					33
								7	9									
12	899	N	634	-0-		-265 B	-0-	50	1	584	2	Y	-0-					33
01	947	N	947	-0-		-0- B	-0-	78	1	863	2	Y	5					38
								6	9									
*02	827	N	827	-0-		-0- B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					38

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1443	N	1443	-0-		-0- B	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-					36
10	1488	N	1487	-0-		-1 B	-0-	115	1	1372	2	Y	-0-					36
11	1452	N	1452	-0-		-0- B	-0-	115	1	1337	2	Y	-0-					36
12	1510	N	1510	-0-		-0- B	-0-	120	1	1390	2	Y	-0-					36
01	1488	N	1488	-0-		-0- B	-0-	124	1	1364	2	Y	-0-					36
02	1392	N	1321	-0-		-71 B	-0-	60	1	1249	2	Y	11					47
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1720	2	Y	49					88
								54	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1945	2	Y	12					100
								13	9									
11	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2429	2	Y	19					119
								21	9									
12	3063	N	3063	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2799	2	Y	21					140
								23	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2139	2	Y	30					170
								33	9									
02	2581	N	2108	-0-	-473	B	-0-	92	1	1933	2	Y	75	180	1			65
								83	9									

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
09	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2021	2	N	8					63
								9	9									
10	2756	X	2756	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2532	2	N	10					73
								11	9									
11	3043	X	3043	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2781	2	N	22					95
								24	9									
12	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2844	2	N	20					115
								22	9									
01	3019	X	3019	-0-	-0-	B	-0-	250	1	2759	2	N	9					124
								10	9									
*02	2549	X	2549	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2433	2	N	-0-					124

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1043	-0-	-97	B	-0-	81	1	954	2	Y	7					16
								8	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1189	2	Y	15					31
								17	9									
11	1170	N	1117	-0-	-53	B	-0-	87	1	1020	2	Y	9					40
								10	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1077	2	Y	8					48
								9	9									
01	1302	N	1154	-0-	-148	B	-0-	95	1	1049	2	Y	9					57
								10	9									
02	1073	N	1047	-0-	-26	B	-0-	46	1	971	2	Y	27	63	1			21
								30	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	994	-0-	-56	B	-0-	77	1	917	2	Y	-0-					18
10	1054	N	1037	-0-	-17	B	-0-	80	1	957	2	Y	-0-					18
11	990	N	906	-0-	-84	B	-0-	71	1	835	2	Y	-0-					18
12	1023	N	837	-0-	-186	B	-0-	66	1	771	2	Y	-0-					18
01	1023	N	983	-0-	-40	B	-0-	77	1	847	2	Y	54					72
								59	9									
*02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	42	1	875	2	Y	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1507	-0-	-23	B	-0-	117	1	1388	2	Y	2					134
								2	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1436	2	Y	-0-					134
11	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1381	2	Y	-0-					134
12	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1428	2	Y	1					135
								1	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	127	1	1395	2	Y	-0-					135
02	1450	N	1108	-0-	-342	B	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					135

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1190	2	Y	12					29
								13	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1158	2	Y	1					30
								1	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1046	2	Y	20					50
								22	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1074	2	Y	1	41	1			10
								1	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					10
02	1131	N	1065	-0-	-66	B	-0-	46	1	954	2	Y	59					69
								65	9									

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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1035	2	N	-0-					116
10	1147	N	1142	-0-	-5	B	-0-	88	1	1042	2	N	11					127
								12	9									
11	1050	N	1037	-0-	-13	B	-0-	82	1	955	2	N	-0-					127
12	1147	N	1060	-0-	-87	B	-0-	84	1	976	2	N	-0-					127
01	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	93	1	1026	2	N	-0-					127
02	1015	N	937	-0-	-78	B	-0-	43	1	894	2	N	-0-					127

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1939	2	N	37					159
								41	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1952	2	N	-0-					159
11	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1713	2	N	37	173	1			23
								41	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1565	2	N	-0-					23
01	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1582	2	N	-0-					23
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1693	2	N	-0-					23

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1166	2	Y	-0-					55
10	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1212	2	Y	1					56
								1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					56
12	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1227	2	Y	1					57
								1	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1270	2	Y	28					85
								31	9									
02	1247	N	1115	-0-	-132	B	-0-	50	1	1055	2	Y	9					94
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	85	1	1009	2	Y	2					46
							2	9									
10	1271	N	929	-0-	-342 B	-0-	72	1	853	2	Y	4					50
							4	9									
11	1200	N	1055	-0-	-145 B	-0-	83	1	969	2	Y	3					53
							3	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1162	2	Y	20					73
							22	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	99	1	1091	2	Y	5					78
							6	9									
02	1015	N	974	-0-	-41 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					78

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					2
10	1426	X	1015	-0-	-411 B	-0-	79	1	936	2	Y	-0-					2
11	2580	X	710	-0-	-1870 B	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					2
12	2666	X	432	-0-	-2234 B	-0-	34	1	398	2	Y	-0-					2
01	2666	X	737	-0-	-1929 B	-0-	61	1	675	2	Y	1					3
							1	9									
02	696	N	392	-0-	-304 B	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					3

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
09	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	88	1	1045	2	Y	1					52
							1	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	89	1	1055	2	Y	1					53
							1	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	91	1	1060	2	Y	-0-					53
12	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	93	1	1076	2	Y	1					54
							1	9									
01	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					54
02	1102	N	68	-0-	-1034 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					54

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
09	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	78	1	927	2	N	-0-					124
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	79	1	945	2	N	1					125
							1	9									
11	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	77	1	901	2	N	-0-					125
12	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	82	1	946	2	N	-0-					125
01	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	81	1	889	2	N	3					128
							3	9									
02	957	N	827	-0-	-130 B	-0-	38	1	789	2	N	-0-					128

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
09	1620	N	1607	-0-	-13 B	-0-	124	1	1470	2	Y	12					20
							13	9									
10	1922	N	1513	-0-	-409 B	-0-	117	1	1395	2	Y	1					21
							1	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	115	1	1337	2	Y	20					41
							22	9									
12	1674	N	1439	-0-	-235 B	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-	40	1			1
01	1519	N	1091	-0-	-428 B	-0-	94	1	997	2	Y	-0-					1
*02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	70	1	1466	2	Y	6					7
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	121	1	1438	2	Y	1					8
							1	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	153	1	1822	2	Y	3					11
							3	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	133	1	1549	2	Y	-0-					11
12	1612	N	1420	-0-	-192 B	-0-	113	1	1307	2	Y	-0-					11
01	1984	N	1666	-0-	-318 B	-0-	137	1	1514	2	Y	14					25
							15	9									
02	1624	N	1078	-0-	-546 B	-0-	49	1	1028	2	Y	1					26
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	515	-0-	-685 B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					20
10	1147	N	592	-0-	-555 B	-0-	46	1	544	2	Y	2					22
							2	9									
11	1080	N	719	-0-	-361 B	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					22
12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					22
01	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	40	1	445	2	Y	-0-					22
*02	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	50	1	1042	2	Y	1					23
							1	9									

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
09	450	N	319	-0-	-131 B	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307 B	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	123	-0-	-177 B	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	105	-0-	-236 B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1440	N	1373	-0-	-67 B	-0-	107	1	1266	2	Y	-0-					25
10	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	109	1	1296	2	Y	-0-					25
11	1410	N	1390	-0-	-20 B	-0-	105	1	1231	2	Y	49					74
							54	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	112	1	1299	2	Y	50	56	1			68
							55	9									
01	1395	N	1386	-0-	-9 B	-0-	115	1	1271	2	Y	-0-					68
02	1334	N	1297	-0-	-37 B	-0-	55	1	1159	2	Y	75	99	1			44
							83	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	115	1	1369	2	Y	18	54	1			8
							20	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	138	1	1639	2	Y	12					20
							13	9									
11	1590	N	1558	-0-	-32 B	-0-	122	1	1426	2	Y	9					29
							10	9									
12	1550	N	1514	-0-	-36 B	-0-	120	1	1391	2	Y	3					32
							3	9									
01	1798	N	1467	-0-	-331 B	-0-	119	1	1315	2	Y	30	51	1			11
							33	9									
02	1508	N	1381	-0-	-127 B	-0-	62	1	1305	2	Y	13					24
							14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

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-
02	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

09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	121	1	1437	2	Y	-0-					53
10	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-					53
11	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	122	1	1426	2	Y	-0-					53
12	1612	N	1586	-0-	-26 B	-0-	126	1	1460	2	Y	-0-					53
01	1643	N	1470	-0-	-173 B	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-					53
02	1508	N	1367	-0-	-141 B	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					53

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

09	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					63
10	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	52	1	616	2	N	-0-					63
11	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	48	1	564	2	N	-0-					63
12	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	51	1	588	2	N	-0-					63
01	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	51	1	562	2	N	-0-					63
02	580	N	533	-0-	-47 B	-0-	24	1	509	2	N	-0-	41	1			22

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	84	1	997	2	N	-0-					88
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	86	1	1028	2	N	44					132
							48	9									
11	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	84	1	979	2	N	-0-					132
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	89	1	1034	2	N	-0-					132
01	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	91	1	1002	2	N	-0-					132
*02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	146	1	1726	2	N	8					30
							9	9									
10	2015	N	1927	-0-	-88 B	-0-	149	1	1769	2	N	8					38
							9	9									
11	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	145	1	1693	2	N	15					53
							17	9									
12	1953	N	1933	-0-	-20 B	-0-	153	1	1772	2	N	7					60
							8	9									
01	1922	N	1911	-0-	-11 B	-0-	158	1	1739	2	N	13					73
							14	9									
02	1798	N	1652	-0-	-146 B	-0-	75	1	1565	2	N	11					84
							12	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
09	4020	X	3827	-0-	-193 B	-0-	295	1	3498	2	Y	31	89	1			20
							34	9									
10	4154	X	3799	-0-	-355 B	-0-	294	1	3504	2	Y	1					21
							1	9									
11	4020	X	3692	-0-	-328 B	-0-	289	1	3370	2	Y	30					51
							33	9									
12	4092	X	3633	-0-	-459 B	-0-	288	1	3345	2	Y	-0-					51
01	3968	X	3650	-0-	-318 B	-0-	301	1	3314	2	Y	32					83
							35	9									
02	3712	X	2905	-0-	-807 B	-0-	132	1	2773	2	Y	-0-					83

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
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	198	1	2349	2	Y	-0-					14
10	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	192	1	2285	2	Y	1					15
							1	9									
11	2460	N	2138	-0-	-322 B	-0-	166	1	1933	2	Y	35					50
							39	9									
12	2635	N	2120	-0-	-515 B	-0-	168	1	1949	2	Y	3					53
							3	9									
01	2480	N	2024	-0-	-456 B	-0-	168	1	1856	2	Y	-0-					53
02	2059	N	621	-0-	-1438 B	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					53

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
09	1260	N	1189	-0-	-71 B	-0-	92	1	1087	2	Y	9					45
							10	9									
10	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	80	1	958	2	Y	3					48
							3	9									
11	1140	N	925	-0-	-215 B	-0-	72	1	842	2	Y	10					58
							11	9									
12	1240	N	1027	-0-	-213 B	-0-	81	1	945	2	Y	1	42	1			17
							1	9									
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					17
*02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	Y	2					19
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

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
09	990	N	953	-0-		-37	B	-0-	73	1	871	2	Y	8	41	1			6
									9	9									
10	993	N	993	-0-		-0-	B	-0-	76	1	900	2	Y	15					21
									17	9									
11	960	N	957	-0-		-3	B	-0-	75	1	871	2	Y	10					31
									11	9									
12	992	N	984	-0-		-8	B	-0-	78	1	903	2	Y	3					34
									3	9									
01	992	N	852	-0-		-140	B	-0-	70	1	767	2	Y	14	41	1			7
									15	9									
02	928	N	856	-0-		-72	B	-0-	38	1	789	2	Y	26					33
									29	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

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
09	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	157	1	1859	2	Y	8					14
									9	9									
10	2023	N	2023	-0-		-0-	B	-0-	155	1	1850	2	Y	16					30
									18	9									
11	1950	N	1945	-0-		-5	B	-0-	153	1	1783	2	Y	8					38
									9	9									
12	2108	N	2026	-0-		-82	B	-0-	160	1	1857	2	Y	8					46
									9	9									
01	2031	N	2031	-0-		-0-	B	-0-	168	1	1853	2	Y	9					55
									10	9									
02	1885	N	1705	-0-		-180	B	-0-	76	1	1600	2	Y	26	61	1			20
									29	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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
09	1025	N	1025	-0-		-0-	B	-0-	78	1	930	2	Y	15	43	1			5
									17	9									
10	1054	N	1042	-0-		-12	B	-0-	80	1	952	2	Y	9					14
									10	9									
11	1020	N	1000	-0-		-20	B	-0-	78	1	914	2	Y	7					21
									8	9									
12	1054	N	1028	-0-		-26	B	-0-	81	1	944	2	Y	3					24
									3	9									
01	1054	N	1031	-0-		-23	B	-0-	84	1	922	2	Y	23	39	1			8
									25	9									
02	957	N	893	-0-		-64	B	-0-	40	1	842	2	Y	10					18
									11	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	74	1	872	2	N	46					130
									51	9									
10	1010	N	1010	-0-		-0-	B	-0-	75	1	891	2	N	40					170
									44	9									
11	930	N	924	-0-		-6	B	-0-	73	1	851	2	N	-0-					170
12	1023	N	970	-0-		-53	B	-0-	77	1	893	2	N	-0-					170
01	1023	N	886	-0-		-137	B	-0-	73	1	809	2	N	4					174
									4	9									
02	899	N	713	-0-		-186	B	-0-	32	1	674	2	N	6					180
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	152	1	1800	2	Y	23					60
							25	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	159	1	1890	2	Y	1	52	1			9
							1	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	149	1	1736	2	Y	59	59	1			9
							65	9									
12	2046	N	1970	-0-	-76 B	-0-	156	1	1814	2	Y	-0-					9
01	2046	N	1797	-0-	-249 B	-0-	146	1	1609	2	Y	38					47
							42	9									
02	1885	N	1598	-0-	-287 B	-0-	73	1	1521	2	Y	4					51
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1811	-0-	-109 B	-0-	141	1	1670	2	Y	-0-					10
10	1984	X	1898	-0-	-86 B	-0-	147	1	1751	2	Y	-0-					10
11	1787	X	1787	-0-	-0- B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					10
12	1897	X	1897	-0-	-0- B	-0-	151	1	1746	2	Y	-0-					10
01	1891	X	1763	-0-	-128 B	-0-	147	1	1616	2	Y	-0-					10
02	1740	N	1162	-0-	-578 B	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					10

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	95	1	1132	2	Y	19	57	1			4
							21	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1169	2	Y	12					16
							13	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	96	1	1125	2	Y	9					25
							10	9									
12	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	102	1	1188	2	Y	4					29
							4	9									
01	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	102	1	1128	2	Y	30	50	1			9
							33	9									
02	1189	N	1042	-0-	-147 B	-0-	47	1	983	2	Y	11					20
							12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	597	-0-	-363 B	-0-	46	1	551	2	Y	-0-					60
10	1023	N	876	-0-	-147 B	-0-	67	1	796	2	Y	12					72
							13	9									
11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	75	1	881	2	Y	3	58	1			17
							3	9									
12	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					17
01	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	74	1	820	2	Y	-0-					17
02	928	N	723	-0-	-205 B	-0-	33	1	684	2	Y	5					22
							6	9									

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
09	1140	N	712	-0-	-428 B	-0-	55	1	657	2	Y	-0-					28
10	1426	N	1231	-0-	-195 B	-0-	95	1	1136	2	Y	-0-					28
11	1260	N	1168	-0-	-92 B	-0-	91	1	1069	2	Y	7					35
							8	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	92	1	1070	2	Y	1					36
							1	9									
01	1240	N	722	-0-	-518 B	-0-	60	1	662	2	Y	-0-					36
02	1131	N	530	-0-	-601 B	-0-	24	1	505	2	Y	1					37
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	2130	N	1635	-0-	-495	B	-0-	126	1	1498	2	Y	10					76
								11	9									
10	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2853	2	Y	4	59	1			21
								4	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2384	2	Y	-0-					21
12	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2268	2	Y	18					39
								20	9									
01	2852	N	1939	-0-	-913	B	-0-	161	1	1778	2	Y	-0-					39
02	2900	X	2019	-0-	-881	B	-0-	92	1	1923	2	Y	4					43
								4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

09	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1443	2	Y	7	88	1			22
								8	9									
10	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1347	2	Y	1					23
								1	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1294	2	Y	-0-					23
12	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1414	2	Y	1					24
								1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1377	2	Y	-0-					24
02	1363	N	1351	-0-	-12	B	-0-	60	1	1246	2	Y	41					65
								45	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

09	1350	N	404	-0-	-946	B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					63
10	651	N	452	-0-	-199	B	-0-	35	1	417	2	N	-0-					63
11	480	N	400	-0-	-80	B	-0-	32	1	368	2	N	-0-					63
12	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					63
01	465	N	383	-0-	-82	B	-0-	32	1	351	2	N	-0-					63
02	377	N	195	-0-	-182	B	-0-	9	1	186	2	N	-0-	3	1			60

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

09	1860	N	1795	-0-	-65	B	-0-	139	1	1652	2	Y	4					99
								4	9									
10	1922	N	1803	-0-	-119	B	-0-	139	1	1658	2	Y	5	80	1			24
								6	9									
11	1830	N	1082	-0-	-748	B	-0-	85	1	990	2	Y	6					30
								7	9									
12	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2132	2	Y	19					49
								21	9									
01	1798	N	1687	-0-	-111	B	-0-	138	1	1519	2	Y	27					76
								30	9									
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					76

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

09	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1040	2	Y	12					18
								13	9									
10	1116	N	1083	-0-	-33	B	-0-	84	1	998	2	Y	1					19
								1	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	83	1	974	2	Y	1					20
								1	9									
12	1178	N	1057	-0-	-121	B	-0-	84	1	972	2	Y	1					21
								1	9									
01	1085	N	927	-0-	-158	B	-0-	77	1	850	2	Y	-0-					21
02	1015	N	715	-0-	-300	B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1689	-0-	-291 B	-0-	131	1	1558	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1291	-0-	-389 B	-0-	102	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	149	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	149	1	1639	2	Y	12					12
							13	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	69	1	1452	2	Y	10	14	1			8
							11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	92	1	1087	2	N	6					199
							7	9									
10	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	90	1	1071	2	N	-0-	175	1			24
11	1170	N	1114	-0-	-56 B	-0-	86	1	1005	2	N	21					45
							23	9									
12	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	87	1	1013	2	N	3					48
							3	9									
01	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	90	1	987	2	N	2					50
							2	9									
02	1073	N	1023	-0-	-50 B	-0-	46	1	964	2	N	12					62
							13	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1160	-0-	-10 B	-0-	90	1	1069	2	Y	1					78
							1	9									
10	1209	N	1153	-0-	-56 B	-0-	88	1	1053	2	Y	11					89
							12	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	92	1	1079	2	Y	4					93
							4	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					93
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	13					106
02	1044	N	1017	-0-	-27 B	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					106

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					57
10	1054	N	951	-0-	-103 B	-0-	73	1	866	2	Y	11					68
							12	9									
11	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	74	1	863	2	Y	3	55	1			16
							3	9									
12	1054	N	849	-0-	-205 B	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					16
01	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					16
02	899	N	725	-0-	-174 B	-0-	33	1	686	2	Y	5					21
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2430	-0-	-90 B	-0-	187	1	2223	2	Y	18	60	1			17
							20	9									
10	2604	X	2479	-0-	-125 B	-0-	191	1	2277	2	Y	10					27
							11	9									
11	2520	X	1745	-0-	-775 B	-0-	135	1	1576	2	Y	31	54	1			4
							34	9									
12	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	202	1	2346	2	Y	2					6
							2	9									
01	2511	X	2445	-0-	-66 B	-0-	203	1	2240	2	Y	2					8
							2	9									
02	1682	N	1472	-0-	-210 B	-0-	67	1	1405	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. GAS	(I) 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
09	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1133	2	Y	9				44
									10	9								
10	1302	N	1284	-0-		-18	B	-0-	99	1	1182	2	Y	3				47
									3	9								
11	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1116	2	Y	25	62	1		10
									28	9								
12	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-				10
01	1271	N	1254	-0-		-17	B	-0-	104	1	1148	2	Y	2				12
									2	9								
02	1189	N	1165	-0-		-24	B	-0-	50	1	1046	2	Y	63				75
									69	9								

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	2693	N	2693	-0-		-0-	B	-0-	213	1	2480	2	Y	-0-				28
10	2480	N	2277	-0-		-203	B	-0-	180	1	2097	2	Y	-0-				28
11	2652	N	2652	-0-		-0-	B	-0-	213	1	2436	2	Y	3				31
									3	9								
12	2759	N	2726	-0-		-33	B	-0-	220	1	2506	2	Y	-0-				31
01	2687	N	2687	-0-		-0-	B	-0-	227	1	2460	2	Y	-0-				31
02	2610	X	1677	-0-		-933	B	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-				31

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. GAS	(I) 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
09	1290	N	1015	-0-		-275	B	-0-	82	1	932	2	N	1				26
									1	9								
10	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1546	2	N	1				27
									1	9								
11	1538	N	1538	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1413	2	N	-0-				27
12	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1235	2	N	-0-				27
01	1674	N	1170	-0-		-504	B	-0-	101	1	1069	2	N	-0-				27
02	1479	N	1236	-0-		-243	B	-0-	56	1	1180	2	N	-0-	15	1		12

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. GAS	(I) 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
09	1500	N	1371	-0-		-129	B	-0-	106	1	1257	2	Y	7				19
									8	9								
10	1519	N	1376	-0-		-143	B	-0-	106	1	1263	2	Y	6	9	1		16
									7	9								
11	1410	N	1161	-0-		-249	B	-0-	91	1	1064	2	Y	5	10	1		11
									6	9								
12	1426	N	1380	-0-		-46	B	-0-	108	1	1254	2	Y	16	15	1		12
									18	9								
01	1432	N	1432	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1293	2	Y	20				32
									22	9								
*02	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1147	2	Y	20	31	1		21
									22	9								

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	1680	N	1665	-0-		-15	B	-0-	129	1	1527	2	Y	8				13
									9	9								
10	2114	N	2114	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1942	2	Y	8				21
									9	9								
11	1723	N	1723	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1578	2	Y	9				30
									10	9								
12	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	160	1	1855	2	Y	9	28	1		11
									10	9								
01	2108	N	1894	-0-		-214	B	-0-	157	1	1728	2	Y	8				19
									9	9								
02	1653	N	1610	-0-		-43	B	-0-	73	1	1523	2	Y	13				32
									14	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

09	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1142	2	Y	-0-					37
10	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1205	2	Y	9					46
								10	9									
11	1230	N	1191	-0-	-39	B	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					46
12	1271	N	1243	-0-	-28	B	-0-	99	1	1144	2	Y	-0-					46
01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1192	2	Y	11					57
								12	9									
02	1160	N	1015	-0-	-145	B	-0-	46	1	967	2	Y	2					59
								2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

09	720	N	664	-0-	-56	B	-0-	55	1	606	2	Y	3					56
								3	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					56
11	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	59	1	645	2	Y	-0-					56
12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	60	1	652	2	Y	-0-					56
01	713	N	389	-0-	-324	B	-0-	36	1	352	2	Y	1					57
								1	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-0-					Y	-0-					57

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

09	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1958	2	Y	9					68
								10	9									
10	2263	N	2190	-0-	-73	B	-0-	169	1	2017	2	Y	4	57	1			15
								4	9									
11	2160	N	2017	-0-	-143	B	-0-	159	1	1858	2	Y	-0-					15
12	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2018	2	Y	19					34
								21	9									
01	2201	N	2118	-0-	-83	B	-0-	176	1	1942	2	Y	-0-					34
02	1943	N	1860	-0-	-83	B	-0-	85	1	1772	2	Y	3					37
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

09	1530	N	1510	-0-	-20	B	-0-	117	1	1389	2	Y	4					60
								4	9									
10	1581	N	1537	-0-	-44	B	-0-	119	1	1414	2	Y	4					64
								4	9									
11	1500	N	1316	-0-	-184	B	-0-	103	1	1204	2	Y	8					72
								9	9									
12	1550	N	1404	-0-	-146	B	-0-	111	1	1290	2	Y	3					75
								3	9									
01	1550	N	1362	-0-	-188	B	-0-	113	1	1243	2	Y	5					80
								6	9									
02	1276	N	1199	-0-	-77	B	-0-	54	1	1134	2	Y	10					90
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	630	N	384	-0-	-246 B	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					56
10	527	N	418	-0-	-109 B	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					56
11	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					56
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					56
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					56
*02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					56

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

09	1620	N	1312	-0-	-308 B	-0-	102	1	1208	2	Y	2					32
							2	9									
10	1612	N	1488	-0-	-124 B	-0-	115	1	1371	2	Y	2					34
							2	9									
11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	127	1	1484	2	Y	13	24	1			23
							14	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	137	1	1587	2	Y	8	8	1			23
							9	9									
*01	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	141	1	1548	2	Y	7					30
							8	9									
02	1566	N	1409	-0-	-157 B	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					30

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

09	2010	N	1839	-0-	-171 B	-0-	143	1	1695	2	Y	1					14
							1	9									
10	2480	N	2340	-0-	-140 B	-0-	181	1	2157	2	Y	2					16
							2	9									
11	2250	N	1800	-0-	-450 B	-0-	142	1	1658	2	Y	-0-					16
12	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	192	1	2224	2	Y	-0-					16
01	2325	N	2272	-0-	-53 B	-0-	188	1	2067	2	Y	15					31
							17	9									
02	2175	X	1976	-0-	-199 B	-0-	90	1	1885	2	Y	1					32
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

09	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-	154	1	1824	2	N	24	176	1			15
							26	9									
10	2108	N	1878	-0-	-230 B	-0-	145	1	1730	2	N	3					18
							3	9									
11	1980	N	1933	-0-	-47 B	-0-	152	1	1781	2	N	-0-					18
12	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	163	1	1887	2	N	44					62
							48	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	164	1	1812	2	N	33					95
							36	9									
02	1856	N	1472	-0-	-384 B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					95

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

09	2490	N	1835	-0-	-655 B	-0-	143	1	1691	2	Y	1					10
							1	9									
10	2542	N	2227	-0-	-315 B	-0-	172	1	2053	2	Y	2					12
							2	9									
11	2430	N	2038	-0-	-392 B	-0-	161	1	1877	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1769	-0-	-122 B	-0-	140	1	1629	2	Y	-0-					12
01	2232	N	2048	-0-	-184 B	-0-	169	1	1864	2	Y	14					26
							15	9									
02	1972	N	1207	-0-	-765 B	-0-	55	1	1151	2	Y	1					27
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2174	-0-		-196	B	-0-	169	1	2003	2	Y	2					14
									2	9									
10	2387	N	2375	-0-		-12	B	-0-	184	1	2188	2	Y	3					17
									3	9									
11	2280	N	2171	-0-		-109	B	-0-	171	1	2000	2	Y	-0-					17
12	2273	N	2273	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2093	2	Y	-0-					17
01	2387	N	1861	-0-		-526	B	-0-	154	1	1692	2	Y	14					31
									15	9									
02	2088	N	723	-0-		-1365	B	-0-	33	1	689	2	Y	1					32
									1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1903	-0-		-47	B	-0-	148	1	1753	2	Y	2					11
									2	9									
10	1984	N	1924	-0-		-60	B	-0-	148	1	1757	2	Y	17					28
									19	9									
11	1950	N	1934	-0-		-16	B	-0-	151	1	1759	2	Y	22					50
									24	9									
12	2015	N	2015	-0-		-0-	B	-0-	160	1	1855	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1984	-0-		-0-	B	-0-	160	1	1767	2	Y	52	89	1			13
									57	9									
02	1856	N	1723	-0-		-133	B	-0-	78	1	1641	2	Y	4					17
									4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1324	-0-		-26	B	-0-	101	1	1202	2	Y	19	86	1			7
									21	9									
10	1364	N	1349	-0-		-15	B	-0-	104	1	1239	2	Y	5					12
									6	9									
11	1320	N	1289	-0-		-31	B	-0-	101	1	1175	2	Y	12					24
									13	9									
12	1364	N	1134	-0-		-230	B	-0-	89	1	1035	2	Y	9					33
									10	9									
01	1364	N	1190	-0-		-174	B	-0-	98	1	1079	2	Y	12					45
									13	9									
02	1247	N	1160	-0-		-87	B	-0-	52	1	1097	2	Y	10					55
									11	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1535	-0-		-85	B	-0-	119	1	1415	2	Y	1					66
									1	9									
10	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1562	2	Y	12					78
									13	9									
11	1718	N	1718	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1577	2	Y	5					83
									6	9									
12	1820	N	1820	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1675	2	Y	1					84
									1	9									
01	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1634	2	Y	12					96
									13	9									
02	1653	N	1544	-0-		-109	B	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	143	1	1695	2	Y	6					35
							7	9									
10	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	141	1	1683	2	Y	22					57
							24	9									
11	1800	N	1747	-0-	-53 B	-0-	138	1	1606	2	Y	3					60
							3	9									
12	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	143	1	1665	2	Y	8					68
							9	9									
01	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	141	1	1554	2	Y	24	78	1			14
							26	9									
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682 B	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	247	1	2933	2	Y	1					16
							1	9									
10	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	244	1	2909	2	Y	-0-					16
11	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	234	1	2727	2	Y	18	33	1			1
							20	9									
12	3286	X	2757	-0-	-529 B	-0-	219	1	2538	2	Y	-0-					1
01	3286	X	2659	-0-	-627 B	-0-	221	1	2438	2	Y	-0-					1
02	3074	X	2330	-0-	-744 B	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					1

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
09	3060	X	2991	-0-	-69 B	-0-	233	1	2757	2	Y	1					26
							1	9									
10	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	249	1	2965	2	Y	-0-					26
11	2970	X	2750	-0-	-220 B	-0-	215	1	2515	2	Y	18	33	1			11
							20	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	257	1	2976	2	Y	-0-					11
01	3224	X	3110	-0-	-114 B	-0-	259	1	2851	2	Y	-0-					11
02	3016	X	2553	-0-	-463 B	-0-	116	1	2437	2	Y	-0-					11

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	74	1	876	2	N	5					85
							6	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	75	1	895	2	N	65					150
							72	9									
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	74	1	864	2	N	-0-					150
12	992	N	734	-0-	-258 B	-0-	57	1	664	2	N	12					162
							13	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	89	1	978	2	N	10					172
							11	9									
02	899	N	771	-0-	-128 B	-0-	35	1	727	2	N	8					180
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	102	1	1207	2	Y	20					24
							22	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	104	1	1240	2	Y	1					25
							1	9									
11	1350	N	1308	-0-	-42 B	-0-	103	1	1203	2	Y	2					27
							2	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	1					28
							1	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	116	1	1280	2	Y	1					29
							1	9									
02	1276	N	1168	-0-	-108 B	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1424	2	Y	56					90
								62	9									
10	1674	N	1548	-0-	-126	B	-0-	119	1	1423	2	Y	5					95
								6	9									
11	1560	N	1532	-0-	-28	B	-0-	119	1	1384	2	Y	26					121
								29	9									
12	1674	N	1528	-0-	-146	B	-0-	120	1	1398	2	Y	9					130
								10	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1439	2	Y	21					151
								23	9									
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	B	-0-					Y	NO RPT					151

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1464	-0-	-936	B	-0-	114	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1764	-0-	-158	B	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1581	-0-	-279	B	-0-	125	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	773	-0-	-1056	B	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1522	-0-	-245	B	-0-	127	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	805	-0-	-732	B	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2494	-0-	-86	B	-0-	194	1	2300	2	Y	-0-					9
10	2914	X	2442	-0-	-472	B	-0-	189	1	2253	2	Y	-0-					9
11	2820	X	2641	-0-	-179	B	-0-	208	1	2433	2	Y	-0-					9
12	2914	X	2823	-0-	-91	B	-0-	224	1	2599	2	Y	-0-					9
01	2771	X	2771	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2540	2	Y	-0-					9
02	2552	X	1821	-0-	-731	B	-0-	83	1	1735	2	Y	3					12
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2253	-0-	-27	B	-0-	175	1	2075	2	Y	3					18
								3	9									
10	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2104	2	Y	2					20
								2	9									
11	2220	N	2218	-0-	-2	B	-0-	173	1	2020	2	Y	23	37	1			6
								25	9									
12	2325	N	2239	-0-	-86	B	-0-	178	1	2061	2	Y	-0-					6
01	2294	N	2162	-0-	-132	B	-0-	180	1	1980	2	Y	2					8
								2	9									
02	2146	N	1934	-0-	-212	B	-0-	88	1	1846	2	Y	-0-					8

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
09	3346	X	3346	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3067	2	Y	18	59	1			18
								20	9									
10	2852	N	2699	-0-	-153	B	-0-	208	1	2480	2	Y	10					28
								11	9									
11	3123	X	3123	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2838	2	Y	38	58	1			8
								42	9									
12	2852	X	2337	-0-	-515	B	-0-	185	1	2148	2	Y	4					12
								4	9									
01	2852	X	1104	-0-	-1748	B	-0-	94	1	1006	2	Y	4					16
								4	9									
02	3248	X	1076	-0-	-2172	B	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1314	2	Y	18	59	1			23
								20	9									
10	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1361	2	Y	9					32
								10	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1320	2	Y	38	58	1			12
								42	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1401	2	Y	3					15
								3	9									
01	1488	N	1384	-0-	-104	B	-0-	115	1	1265	2	Y	4					19
								4	9									
02	1421	N	1111	-0-	-310	B	-0-	51	1	1060	2	Y	-0-					19

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
09	1950	X	1412	-0-	-538	B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					57
10	2015	X	1371	-0-	-644	B	-0-	106	1	1265	2	Y	-0-					57
11	1830	X	1441	-0-	-389	B	-0-	114	1	1327	2	Y	-0-					57
12	1736	X	1514	-0-	-222	B	-0-	120	1	1394	2	Y	-0-					57
01	1550	X	1398	-0-	-152	B	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-					57
02	1392	N	1150	-0-	-242	B	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					57

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
09	870	N	826	-0-	-44	B	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					16
10	806	N	703	-0-	-103	B	-0-	53	1	632	2	Y	16					32
								18	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	73	1	857	2	Y	-0-					32
12	868	N	668	-0-	-200	B	-0-	53	1	615	2	Y	-0-					32
01	713	N	578	-0-	-135	B	-0-	48	1	530	2	Y	-0-					32
02	899	X	831	-0-	-68	B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					32

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2056	-0-	-393	B	-0-	163	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2134	-0-	-36	B	-0-	178	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1790	-0-	-240	B	-0-	82	1	1708	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1290	-0-	-30	B	-0-	100	1	1190	2	N	-0-					167
10	1364	N	1306	-0-	-58	B	-0-	101	1	1205	2	N	-0-					167
11	1350	N	1245	-0-	-105	B	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					167
12	1333	N	1318	-0-	-15	B	-0-	105	1	1213	2	N	-0-					167
01	1302	N	1301	-0-	-1	B	-0-	108	1	1193	2	N	-0-					167
02	1218	N	1137	-0-	-81	B	-0-	52	1	1085	2	N	-0-	7	1			160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	72	1	855	2	Y	1					44
							1	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	96	1	1140	2	Y	7					51
							8	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	90	1	1052	2	Y	8					59
							9	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1106	2	Y	3					62
							3	9									
01	1240	N	1030	-0-	-210 B	-0-	85	1	939	2	Y	5					67
							6	9									
02	1102	N	1099	-0-	-3 B	-0-	50	1	1043	2	Y	5					72
							6	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	89	1	1052	2	Y	10					40
							11	9									
10	1178	N	1166	-0-	-12 B	-0-	90	1	1073	2	Y	3					43
							3	9									
11	1110	N	1109	-0-	-1 B	-0-	87	1	1012	2	Y	9					52
							10	9									
12	1178	N	1161	-0-	-17 B	-0-	92	1	1063	2	Y	5	42	1			15
							6	9									
01	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	95	1	1043	2	Y	2					17
							2	9									
02	1073	N	990	-0-	-83 B	-0-	45	1	943	2	Y	2					19
							2	9									

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
09	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	153	1	1814	2	Y	9					38
							10	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	159	1	1899	2	Y	-0-					38
11	1980	N	1950	-0-	-30 B	-0-	154	1	1796	2	Y	-0-					38
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	163	1	1886	2	Y	-0-					38
01	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	169	1	1862	2	Y	15	47	1			6
							17	9									
02	1885	N	1883	-0-	-2 B	-0-	86	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1400	-0-	-160 B	-0-	109	1	1291	2	Y	-0-					10
10	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	127	1	1509	2	Y	-0-					10
11	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-					10
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	147	1	1702	2	Y	-0-					10
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	149	1	1643	2	Y	-0-					10
02	1508	N	1185	-0-	-323 B	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	83	1	984	2	Y	5					12
							6	9									
10	1116	N	1103	-0-	-13 B	-0-	85	1	1010	2	Y	7					19
							8	9									
11	1050	N	1010	-0-	-40 B	-0-	79	1	927	2	Y	4					23
							4	9									
12	1116	N	889	-0-	-227 B	-0-	70	1	817	2	Y	2					25
							2	9									
01	1116	N	990	-0-	-126 B	-0-	80	1	878	2	Y	29					54
							32	9									
02	986	N	842	-0-	-144 B	-0-	38	1	798	2	Y	5					59
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	98	1	1156	2	Y	17	153	1			21
							19	9									
10	1302	N	1296	-0-	-6 B	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					21
11	1260	N	1236	-0-	-24 B	-0-	97	1	1138	2	Y	1					22
							1	9									
12	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	102	1	1186	2	Y	-0-					22
01	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	106	1	1168	2	Y	5					27
							6	9									
02	1189	N	1102	-0-	-87 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					27

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
09	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	79	1	941	2	Y	4					44
							4	9									
10	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	81	1	969	2	Y	3					47
							3	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	79	1	927	2	Y	2					49
							2	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	83	1	967	2	Y	2					51
							2	9									
01	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	84	1	925	2	Y	19	59	1			11
							21	9									
02	986	N	896	-0-	-90 B	-0-	41	1	853	2	Y	2					13
							2	9									

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
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	76	1	902	2	Y	-0-					12
10	992	N	884	-0-	-108 B	-0-	68	1	815	2	Y	1					13
							1	9									
11	870	N	699	-0-	-171 B	-0-	55	1	644	2	Y	-0-					13
12	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					13
01	899	N	779	-0-	-120 B	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					13
*02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					13

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2473	-0-	-317 B	-0-	192	1	2281	2	Y	-0-					97
10	2728	N	2624	-0-	-104 B	-0-	203	1	2421	2	Y	-0-					97
11	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	195	1	2276	2	Y	-0-					97
12	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	211	1	2452	2	Y	-0-					97
01	2635	N	2513	-0-	-122 B	-0-	209	1	2304	2	Y	-0-					97
*02	2378	N	894	-0-	-1484 B	-0-	41	1	853	2	Y	-0-	86	7			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	76	1	899	2	Y	8					38
							9	9									
10	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					38
11	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					38
12	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	73	1	852	2	Y	-0-					38
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	85	1	939	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
*02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	41	1	849	2	Y	1					7
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

09	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	122	1	1448	2	Y	-0-					19
10	1829	N	1241	-0-	-588 B	-0-	96	1	1145	2	Y	-0-					19
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	126	1	1470	2	Y	4					23
							4	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	131	1	1519	2	Y	-0-					23
01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	135	1	1483	2	Y	-0-					23
02	1537	N	1277	-0-	-260 B	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					23

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

09	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	134	1	1590	2	Y	-0-					79
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	121	1	1445	2	Y	-0-					79
11	1740	N	1344	-0-	-396 B	-0-	106	1	1238	2	Y	-0-					79
12	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-					79
01	1581	N	1478	-0-	-103 B	-0-	123	1	1355	2	Y	-0-					79
02	1305	N	1236	-0-	-69 B	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					79

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

09	2550	X	1656	-0-	-894 B	-0-	129	1	1527	2	Y	-0-					4
10	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	218	1	2597	2	Y	-0-					4
11	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	198	1	2310	2	Y	-0-					4
12	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-	200	1	2318	2	Y	-0-					4
01	2821	X	2427	-0-	-394 B	-0-	202	1	2225	2	Y	-0-					4
02	2639	X	2100	-0-	-539 B	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					4

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	71	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	797	-0-	-164 B	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	78	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	899	X	478	-0-	-421 B	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

09	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					20
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	127	1	1513	2	N	70					90
							77	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	113	1	1320	2	N	1					91
							1	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	117	1	1352	2	N	1					92
							1	9									
01	1705	N	1417	-0-	-288 B	-0-	118	1	1298	2	N	1					93
							1	9									
*02	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	98	1	2049	2	N	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1290	N	808	-0-	-482 B	-0-	62	1	740	2	Y	5					34
							6	9									
10	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	97	1	1157	2	Y	-0-					34
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	112	1	1310	2	Y	-0-					34
12	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	112	1	1294	2	Y	-0-					34
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	111	1	1226	2	Y	13	43	1			4
							14	9									
02	1363	N	1171	-0-	-192 B	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					4

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
09	2370	N	1982	-0-	-388 B	-0-	154	1	1828	2	N	-0-					19
10	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	255	1	3038	2	N	-0-					19
11	1770	N	1725	-0-	-45 B	-0-	136	1	1589	2	N	-0-					19
12	2046	N	1261	-0-	-785 B	-0-	100	1	1161	2	N	-0-					19
01	2697	X	2003	-0-	-694 B	-0-	167	1	1836	2	N	-0-					19
02	2523	X	1592	-0-	-931 B	-0-	73	1	1519	2	N	-0-					19

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2845	-0-	-245 B	-0-	221	1	2618	2	Y	5					20
							6	9									
10	3131	X	2905	-0-	-226 B	-0-	225	1	2674	2	Y	5					25
							6	9									
11	2880	X	2822	-0-	-58 B	-0-	220	1	2563	2	Y	35	56	1			4
							39	9									
12	2976	X	2563	-0-	-413 B	-0-	203	1	2360	2	Y	-0-					4
01	2945	X	2597	-0-	-348 B	-0-	216	1	2378	2	Y	3					7
							3	9									
02	2755	X	2334	-0-	-421 B	-0-	106	1	2228	2	Y	-0-					7

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2060	-0-	-190 B	-0-	160	1	1900	2	Y	-0-					37
10	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	183	1	2182	2	Y	-0-					37
11	2070	N	1960	-0-	-110 B	-0-	155	1	1805	2	Y	-0-					37
12	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	176	1	2045	2	Y	10	36	1			11
							11	9									
01	2356	N	1987	-0-	-369 B	-0-	165	1	1815	2	Y	6					17
							7	9									
02	1885	N	1874	-0-	-11 B	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-					17

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-					21
10	1488	N	1136	-0-	-352 B	-0-	88	1	1048	2	Y	-0-					21
11	1440	N	1129	-0-	-311 B	-0-	88	1	1026	2	Y	14					35
							15	9									
12	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	103	1	1199	2	Y	34	51	1			18
							37	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	110	1	1208	2	Y	-0-					18
*02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	53	1	1104	2	Y	17					35
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	148	1	1754	2	Y	12					25
							13	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	150	1	1787	2	Y	3					28
							3	9									
11	1860	N	1638	-0-	-222 B	-0-	129	1	1508	2	Y	1					29
							1	9									
12	1922	N	1797	-0-	-125 B	-0-	141	1	1637	2	Y	17					46
							19	9									
01	1922	N	1845	-0-	-77 B	-0-	151	1	1668	2	Y	24	54	1			16
							26	9									
*02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	74	1	1555	2	Y	-0-					16

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
09	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					26
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	64	1	763	2	Y	51					77
							56	9									
11	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	66	1	766	2	Y	-0-					77
12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	68	1	793	2	Y	11					88
							12	9									
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	70	1	771	2	Y	1	80	1			9
							1	9									
02	812	N	748	-0-	-64 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					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
09	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	811	-0-	-491 B	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	110	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	109	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	155	1	1663	2	Y	12					12
							13	9									
02	1305	X	1047	-0-	-258 B	-0-	47	1	989	2	Y	10	14	1			8
							11	9									

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
09	2580	X	2499	-0-	-81 B	-0-	194	1	2305	2	Y	-0-					34
10	2666	X	2467	-0-	-199 B	-0-	191	1	2276	2	Y	-0-					34
11	2550	X	2313	-0-	-237 B	-0-	182	1	2131	2	Y	-0-					34
12	2635	X	2403	-0-	-232 B	-0-	190	1	2203	2	Y	9	37	1			6
							10	9									
01	2635	X	2353	-0-	-282 B	-0-	195	1	2152	2	Y	5					11
							6	9									
02	2233	N	2133	-0-	-100 B	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-					11

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
09	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	166	1	1969	2	Y	24					59
							26	9									
10	2201	N	2132	-0-	-69 B	-0-	165	1	1967	2	Y	-0-	55	1			4
11	2130	N	2108	-0-	-22 B	-0-	161	1	1883	2	Y	58	59	1			3
							64	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	178	1	2066	2	Y	-0-					3
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	178	1	1961	2	Y	37					40
							41	9									
02	2030	N	1610	-0-	-420 B	-0-	73	1	1533	2	Y	4					44
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	152	1	1803	2	Y	-0-					41
10	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	173	1	2060	2	Y	-0-					41
11	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	158	1	1842	2	Y	-0-					41
12	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	164	1	1904	2	Y	9	37	1			13
							10	9									
01	2232	N	1974	-0-	-258 B	-0-	164	1	1803	2	Y	6					19
							7	9									
02	1943	N	1737	-0-	-206 B	-0-	79	1	1658	2	Y	-0-					19

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	95	1	1079	2	Y	4					31
							4	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	86	1	971	2	Y	3					34
							3	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	105	1	1184	2	Y	16	33	1			17
							18	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	109	1	1215	2	Y	10	10	1			17
							11	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	113	1	1197	2	Y	8					25
							9	9									
02	1276	N	1069	-0-	-207 B	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					25

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1868	-0-	-142 B	-0-	145	1	1715	2	Y	7					38
							8	9									
10	2015	N	1819	-0-	-196 B	-0-	141	1	1674	2	Y	4					42
							4	9									
11	1920	N	1850	-0-	-70 B	-0-	146	1	1703	2	Y	1					43
							1	9									
12	1922	N	1855	-0-	-67 B	-0-	147	1	1701	2	Y	6					49
							7	9									
01	1829	N	1731	-0-	-98 B	-0-	144	1	1583	2	Y	4					53
							4	9									
02	1798	N	1664	-0-	-134 B	-0-	76	1	1584	2	Y	4					57
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1878	-0-	-72 B	-0-	146	1	1732	2	Y	-0-					9
10	2108	N	1922	-0-	-186 B	-0-	149	1	1773	2	Y	-0-					9
11	1920	N	1542	-0-	-378 B	-0-	122	1	1420	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1929	-0-	-24 B	-0-	153	1	1776	2	Y	-0-	9	1			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	160	1	1766	2	Y	11					11
							12	9									
02	1479	N	1413	-0-	-66 B	-0-	64	1	1338	2	Y	10	13	1			8
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	261	1	3098	2	Y	7					21
							8	9									
10	3441	X	3384	-0-	-57 B	-0-	262	1	3115	2	Y	6					27
							7	9									
11	3330	X	3279	-0-	-51 B	-0-	258	1	3014	2	Y	6					33
							7	9									
12	3472	X	3388	-0-	-84 B	-0-	269	1	3117	2	Y	2					35
							2	9									
01	3472	X	3457	-0-	-15 B	-0-	287	1	3162	2	Y	7					42
							8	9									
02	3248	X	2831	-0-	-417 B	-0-	129	1	2702	2	Y	-0-					42

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
09	2490	N	790	-0-	-1700 B	-0-	61	1	728	2	Y	1					75
							1	9									
10	2418	N	1941	-0-	-477 B	-0-	149	1	1768	2	Y	22					97
							24	9									
11	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	197	1	2296	2	Y	16	84	1			29
							18	9									
12	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	224	1	2598	2	Y	-0-					29
01	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	225	1	2477	2	Y	1					30
							1	9									
02	2436	N	2277	-0-	-159 B	-0-	104	1	2173	2	Y	-0-					30

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
09	1710	N	1683	-0-	-27 B	-0-	131	1	1552	2	Y	-0-					25
10	1767	N	1485	-0-	-282 B	-0-	115	1	1370	2	Y	-0-					25
11	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	125	1	1464	2	Y	20					45
							22	9									
12	1736	N	1655	-0-	-81 B	-0-	128	1	1487	2	Y	36	58	1			23
							40	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					23
02	1566	N	1429	-0-	-137 B	-0-	64	1	1341	2	Y	22					45
							24	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
09	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	178	1	2063	2	Y	1					67
							1	9									
10	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	174	1	2019	2	Y	2					69
							2	9									
11	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	165	1	1885	2	Y	-0-					69
12	2325	N	2111	-0-	-214 B	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					69
01	2201	N	1660	-0-	-541 B	-0-	142	1	1518	2	Y	-0-					69
02	1972	N	1269	-0-	-703 B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					69

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
09	2010	N	2009	-0-	-1 B	-0-	155	1	1841	2	Y	12					34
							13	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	160	1	1902	2	Y	2					36
							2	9									
11	1920	N	1858	-0-	-62 B	-0-	146	1	1710	2	Y	2					38
							2	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	169	1	1958	2	Y	17					55
							19	9									
01	2077	N	2036	-0-	-41 B	-0-	167	1	1843	2	Y	24	55	1			24
							26	9									
02	1798	N	1757	-0-	-41 B	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	126	1	1498	2	Y	-0-					4
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					4
11	2040	N	1573	-0-	-467 B	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-					4
12	1674	N	1558	-0-	-116 B	-0-	124	1	1434	2	Y	-0-					4
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	125	1	1374	2	Y	-0-					4
02	1508	N	1274	-0-	-234 B	-0-	58	1	1216	2	Y	-0-					4

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

09	2220	X	2045	-0-	-175 B	-0-	159	1	1884	2	Y	2					9
							2	9									
10	2418	X	2141	-0-	-277 B	-0-	166	1	1972	2	Y	3					12
							3	9									
11	2340	X	1991	-0-	-349 B	-0-	157	1	1834	2	Y	-0-					12
12	2418	X	2201	-0-	-217 B	-0-	175	1	2026	2	Y	-0-					12
01	2325	X	1921	-0-	-404 B	-0-	159	1	1747	2	Y	14					26
							15	9									
02	1914	N	1760	-0-	-154 B	-0-	80	1	1679	2	Y	1					27
							1	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

09	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	82	1	966	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	Y	15					21
							17	9									
11	1080	N	1038	-0-	-42 B	-0-	81	1	946	2	Y	10					31
							11	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	86	1	999	2	Y	2					33
							2	9									
01	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	86	1	942	2	Y	16	42	1			7
							18	9									
02	1015	N	838	-0-	-177 B	-0-	37	1	772	2	Y	26					33
							29	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

09	1320	N	1237	-0-	-83 B	-0-	96	1	1140	2	Y	1					18
							1	9									
10	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	98	1	1162	2	Y	-0-					18
11	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	95	1	1106	2	Y	1					19
							1	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	103	1	1195	2	Y	-0-					19
01	1271	N	1255	-0-	-16 B	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					19
02	1160	N	1088	-0-	-72 B	-0-	49	1	1032	2	Y	6					25
							7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					24
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	Y	-0-					18
10	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	105	1	1256	2	Y	-0-					18
11	1320	N	1265	-0-	-55 B	-0-	100	1	1165	2	Y	-0-					18
12	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-					18
01	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	110	1	1207	2	Y	-0-					18
02	1218	N	1160	-0-	-58 B	-0-	53	1	1101	2	Y	5					23
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1660	-0-	-530 B	-0-	129	1	1531	2	Y	-0-					5
10	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	187	1	2225	2	Y	-0-					5
11	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	174	1	2030	2	Y	-0-					5
12	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	183	1	2126	2	Y	-0-					5
01	2418	N	2136	-0-	-282 B	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					5
02	2262	X	1633	-0-	-629 B	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-					5

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	128	1	1517	2	Y	7					34
							8	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	127	1	1508	2	Y	-0-					34
11	1740	N	1567	-0-	-173 B	-0-	124	1	1443	2	Y	-0-					34
12	1705	N	1485	-0-	-220 B	-0-	118	1	1367	2	Y	-0-					34
01	1643	N	1075	-0-	-568 B	-0-	88	1	970	2	Y	15	45	1			4
							17	9									
02	1508	N	1507	-0-	-1 B	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	969	-0-	-1041 B	-0-	75	1	892	2	Y	2					20
							2	9									
10	1488	X	1383	-0-	-105 B	-0-	107	1	1273	2	Y	3					23
							3	9									
11	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	124	1	1451	2	Y	12	24	1			11
							13	9									
12	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	111	1	1285	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
*01	1395	X	1378	-0-	-17 B	-0-	114	1	1256	2	Y	7					17
							8	9									
02	1537	N	984	-0-	-553 B	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					17

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	89	1	1060	2	Y	30					97
							33	9									
10	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	77	1	913	2	Y	2					99
							2	9									
11	1110	N	834	-0-	-276 B	-0-	66	1	768	2	Y	-0-					99
12	1178	N	1011	-0-	-167 B	-0-	80	1	931	2	Y	-0-					99
01	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	72	1	795	2	Y	-0-					99
*02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	37	1	768	2	Y	68					167
							75	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1419	-0-	-111 B	-0-	114	1	1303	2	Y	2					10
							2	9									
10	1550	N	1537	-0-	-13 B	-0-	123	1	1413	2	Y	1					11
							1	9									
11	1410	N	1086	-0-	-324 B	-0-	89	1	997	2	Y	-0-					11
12	1457	N	1010	-0-	-447 B	-0-	84	1	923	2	Y	3					14
							3	9									
01	1550	N	1158	-0-	-392 B	-0-	100	1	1057	2	Y	1					15
							1	9									
02	1044	N	993	-0-	-51 B	-0-	45	1	947	2	Y	1					16
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1859	-0-	-301 B	-0-	145	1	1714	2	Y	-0-					22
10	2263	N	1927	-0-	-336 B	-0-	149	1	1778	2	Y	-0-					22
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	156	1	1820	2	Y	-0-					22
12	1922	N	1532	-0-	-390 B	-0-	122	1	1410	2	Y	-0-					22
01	1922	N	1635	-0-	-287 B	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					22
02	1914	N	1485	-0-	-429 B	-0-	67	1	1410	2	Y	7					29
							8	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
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	143	1	1698	2	N	6					97
							7	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74 B	-0-	146	1	1733	2	N	-0-					97
11	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	139	1	1629	2	N	4					101
							4	9									
12	1922	N	1785	-0-	-137 B	-0-	142	1	1642	2	N	1					102
							1	9									
01	1891	N	1566	-0-	-325 B	-0-	130	1	1433	2	N	3					105
							3	9									
*02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2166	2	N	97					202
							107	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
09	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	186	1	2209	2	Y	24					56
							26	9									
10	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	191	1	2274	2	Y	1	54	1			3
							1	9									
11	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	183	1	2133	2	Y	60	60	1			3
							66	9									
12	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	185	1	2143	2	Y	-0-					3
01	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	198	1	2187	2	Y	39					42
							43	9									
02	2349	X	2129	-0-	-220 B	-0-	97	1	2028	2	Y	4					46
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	82	1	971	2	Y	-0-					27
10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					27
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	83	1	973	2	Y	7					34
							8	9									
12	1085	N	874	-0-	-211 B	-0-	69	1	804	2	Y	1					35
							1	9									
01	1116	N	544	-0-	-572 B	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					35
02	1015	N	830	-0-	-185 B	-0-	38	1	791	2	Y	1					36
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2033	-0-	-217 B	-0-	158	1	1875	2	Y	-0-					20
10	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	192	1	2289	2	Y	-0-					20
11	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	187	1	2180	2	Y	18	33	1			5
							20	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	200	1	2320	2	Y	-0-					5
01	2480	N	1927	-0-	-553 B	-0-	160	1	1767	2	Y	-0-					5
02	2320	N	2256	-0-	-64 B	-0-	103	1	2153	2	Y	-0-					5

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	994	2	Y	25					41
							28	9									
10	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-					41
11	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					41
12	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	90	1	1039	2	Y	-0-					41
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	93	1	1029	2	Y	29					70
							32	9									
02	1044	N	974	-0-	-70 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					70

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3167	-0-	-43 B	-0-	246	1	2917	2	Y	4					25
							4	9									
10	3255	X	2518	-0-	-737 B	-0-	195	1	2319	2	Y	4					29
							4	9									
11	3030	X	1979	-0-	-1051 B	-0-	153	1	1790	2	Y	33	54	1			8
							36	9									
12	3286	X	2415	-0-	-871 B	-0-	192	1	2223	2	Y	-0-					8
01	3286	X	2620	-0-	-666 B	-0-	218	1	2399	2	Y	3					11
							3	9									
02	3074	X	2322	-0-	-752 B	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					11

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	93	1	1100	2	N	-0-					97
10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	94	1	1121	2	N	-0-					97
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	92	1	1080	2	N	-0-					97
12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	99	1	1143	2	N	-0-					97
01	1209	N	1206	-0-	-3 B	-0-	100	1	1106	2	N	-0-					97
02	1131	N	1040	-0-	-91 B	-0-	47	1	993	2	N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	2400	N	2398	-0-	-2 B	-0-	187	1	2211	2	Y	-0-					72
10	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	191	1	2276	2	Y	-0-					72
11	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	179	1	2087	2	Y	46	94	1			24
							51	9									
12	2480	N	2343	-0-	-137 B	-0-	186	1	2157	2	Y	-0-					24
01	2480	N	2286	-0-	-194 B	-0-	190	1	2096	2	Y	-0-					24
02	2233	N	1999	-0-	-234 B	-0-	90	1	1884	2	Y	23					47
							25	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	3					67
							3	9									
10	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	71	1	849	2	Y	-0-					67
11	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	89	1	1035	2	Y	-0-					67
12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	100	1	1157	2	Y	12	77	1			2
							13	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	84	1	920	2	Y	-0-					2
02	1073	N	814	-0-	-259 B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					2

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

09	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	145	1	1715	2	Y	-0-					4
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	160	1	1902	2	Y	-0-					4
11	2130	N	1962	-0-	-168 B	-0-	155	1	1807	2	Y	-0-					4
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	165	1	1916	2	Y	-0-					4
01	2077	N	2010	-0-	-67 B	-0-	167	1	1843	2	Y	-0-					4
02	1885	N	1301	-0-	-584 B	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

09	2190	N	2072	-0-	-118 B	-0-	161	1	1907	2	Y	4					45
							4	9									
10	2139	N	1683	-0-	-456 B	-0-	130	1	1549	2	Y	4					49
							4	9									
11	2130	N	2029	-0-	-101 B	-0-	158	1	1843	2	Y	25	48	1			26
							28	9									
12	2139	N	2030	-0-	-109 B	-0-	160	1	1853	2	Y	15	15	1			26
							17	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	179	1	1969	2	Y	12					38
							13	9									
02	1972	N	1708	-0-	-264 B	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					38

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-					62
10	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	122	1	1447	2	Y	-0-					62
11	1530	N	1496	-0-	-34 B	-0-	118	1	1378	2	Y	-0-					62
12	1550	N	1401	-0-	-149 B	-0-	111	1	1290	2	Y	-0-					62
01	1581	N	984	-0-	-597 B	-0-	82	1	902	2	Y	-0-					62
02	1450	N	612	-0-	-838 B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1784	-0-	-526 B	-0-	138	1	1637	2	Y	8					39
							9	9									
10	2387	X	2110	-0-	-277 B	-0-	163	1	1945	2	Y	2					41
							2	9									
11	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	183	1	2141	2	Y	26	62	1			5
							29	9									
12	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	181	1	2100	2	Y	-0-					5
01	2108	X	1889	-0-	-219 B	-0-	157	1	1730	2	Y	2					7
							2	9									
02	2262	X	1709	-0-	-553 B	-0-	76	1	1592	2	Y	37					44
							41	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1764	-0-	-96 B	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1817	-0-	-136 B	-0-	141	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1598	-0-	-292 B	-0-	126	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1768	-0-	-185 B	-0-	140	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1653	-0-	-176 B	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1410	-0-	-127 B	-0-	347	1	1063	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1509	-0-	-51 B	-0-	117	1	1384	2	Y	7					40
							8	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	118	1	1406	2	Y	3					43
							3	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	113	1	1319	2	Y	26	53	1			16
							29	9									
12	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	119	1	1379	2	Y	4					20
							4	9									
01	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	121	1	1338	2	Y	23					43
							25	9									
02	1421	N	814	-0-	-607 B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					43

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	90	1	1069	2	N	3	181	1			46
							3	9									
10	1178	N	1081	-0-	-97 B	-0-	84	1	997	2	N	-0-					46
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	88	1	1024	2	N	-0-					46
12	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	95	1	1099	2	N	-0-					46
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	106	1	1165	2	N	-0-					46
*02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					46

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
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	168	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	195	1	2318	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2180	-0-	-280 B	-0-	172	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	191	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2298	-0-	-213 B	-0-	190	1	2095	2	Y	12					12
							13	9									
02	2117	N	1867	-0-	-250 B	-0-	85	1	1771	2	Y	10	14	1			8
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2195	-0-	-25	B	-0-	171	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2210	-0-	-10	B	-0-	174	1	2036	2	Y	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2144	-0-	-150	B	-0-	177	1	1955	2	Y	11					11
								12	9									
02	2146	N	1757	-0-	-389	B	-0-	80	1	1666	2	Y	10	13	1			8
								11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2174	-0-	-376	B	-0-	169	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2227	-0-	-129	B	-0-	173	1	2054	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2235	-0-	-15	B	-0-	176	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2261	-0-	-64	B	-0-	179	1	2082	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2005	-0-	-227	B	-0-	166	1	1827	2	Y	11					11
								12	9									
02	2175	N	1685	-0-	-490	B	-0-	76	1	1598	2	Y	10	13	1			8
								11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1183	2	Y	10					29
								11	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1176	2	Y	3					32
								3	9									
11	1380	N	943	-0-	-437	B	-0-	75	1	847	2	Y	19	51	1			-0-
								21	9									
12	1333	N	1321	-0-	-12	B	-0-	109	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1240	2	Y	3					3
								3	9									
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	45	1	951	2	Y	16					19
								18	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2118	-0-	-42	B	-0-	165	1	1952	2	Y	1					67
								1	9									
10	2294	N	1824	-0-	-470	B	-0-	141	1	1681	2	Y	2					69
								2	9									
11	2130	N	2128	-0-	-2	B	-0-	168	1	1960	2	Y	-0-					69
12	2201	N	1889	-0-	-312	B	-0-	150	1	1739	2	Y	-0-					69
01	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1856	2	Y	-0-					69
02	2059	N	1730	-0-	-329	B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					69

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2077	-0-	-533	B	-0-	162	1	1915	2	Y	-0-					37
10	2170	X	1203	-0-	-967	B	-0-	93	1	1110	2	Y	-0-					37
11	2670	X	1976	-0-	-694	B	-0-	156	1	1820	2	Y	-0-					37
12	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	263	1	3051	2	Y	9	36	1			10
								10	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	261	1	2871	2	Y	6					16
								7	9									
*02	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2459	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	55	1	656	2	N	1					173
							1	9									
10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	54	1	643	2	N	25	169	1			29
							28	9									
11	630	N	255	-0-	-375 B	-0-	20	1	235	2	N	-0-					29
12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	63	1	727	2	N	11					40
							12	9									
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	83	1	916	2	N	-0-					40
*02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	66	1	1387	2	N	-0-	10	1			30

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	92	1	1094	2	Y	-0-					15
10	1240	N	1177	-0-	-63 B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-					15
11	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-	91	1	1058	2	Y	41					56
							45	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	96	1	1109	2	Y	41	48	1			49
							45	9									
01	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	97	1	1073	2	Y	-0-					49
02	1160	N	1071	-0-	-89 B	-0-	46	1	967	2	Y	53	71	1			31
							58	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	72	1	852	2	Y	9					45
							10	9									
10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	71	1	850	2	Y	2					47
							2	9									
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	71	1	834	2	Y	9					56
							10	9									
12	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	75	1	868	2	Y	9	47	1			18
							10	9									
01	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	77	1	850	2	Y	5					23
							6	9									
02	899	N	800	-0-	-99 B	-0-	36	1	761	2	Y	3					26
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	80	1	945	2	Y	4					31
							4	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	80	1	956	2	Y	2					33
							2	9									
11	1020	N	1001	-0-	-19 B	-0-	79	1	920	2	Y	2					35
							2	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	84	1	974	2	Y	1					36
							1	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	85	1	942	2	Y	18	54	1			-0-
							20	9									
02	957	N	906	-0-	-51 B	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	124	1	1468	2	Y	-0-					52
10	1674	N	1482	-0-	-192 B	-0-	115	1	1367	2	Y	-0-					52
11	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	111	1	1299	2	Y	-0-					52
12	1643	N	1511	-0-	-132 B	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					52
01	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	124	1	1365	2	Y	-0-					52
02	1363	N	1110	-0-	-253 B	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1440	N	1369	-0-	-71 B	-0-	106	1	1251	2	Y	11					63
							12	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	133	1	1579	2	Y	-0-					63
11	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	125	1	1461	2	Y	32	85	1			10
							35	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	131	1	1525	2	Y	-0-					10
01	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	128	1	1410	2	Y	38					48
							42	9									
02	1566	N	855	-0-	-711 B	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					48

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
09	1620	N	1438	-0-	-182 B	-0-	112	1	1325	2	Y	1					7
							1	9									
10	1581	N	1281	-0-	-300 B	-0-	99	1	1182	2	Y	-0-					7
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	104	1	1215	2	Y	2					9
							2	9									
12	1488	N	1318	-0-	-170 B	-0-	104	1	1212	2	Y	2					11
							2	9									
01	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	106	1	1164	2	Y	-0-					11
02	1276	N	1134	-0-	-142 B	-0-	52	1	1082	2	Y	-0-					11

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
09	1920	N	1755	-0-	-165 B	-0-	136	1	1617	2	Y	2					36
							2	9									
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	192	1	2291	2	Y	18					54
							20	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	185	1	2163	2	Y	2					56
							2	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	195	1	2260	2	Y	4					60
							4	9									
01	2511	N	1475	-0-	-1036 B	-0-	123	1	1351	2	Y	1					61
							1	9									
02	2262	N	1730	-0-	-532 B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					61

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
09	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	157	1	1863	2	Y	2					23
							2	9									
10	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	157	1	1871	2	Y	4					27
							4	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	149	1	1741	2	Y	7					34
							8	9									
12	2077	N	1934	-0-	-143 B	-0-	153	1	1779	2	Y	2					36
							2	9									
01	2046	N	1930	-0-	-116 B	-0-	159	1	1747	2	Y	22					58
							24	9									
02	1827	N	1533	-0-	-294 B	-0-	70	1	1455	2	Y	7					65
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. GAS	(I) 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	1080	N	1074	-0-		-6	B	-0-	83	1	985	2	Y	5					44
									6	9									
10	1116	N	1100	-0-		-16	B	-0-	85	1	1012	2	Y	3					47
									3	9									
11	1080	N	1036	-0-		-44	B	-0-	82	1	953	2	Y	1					48
									1	9									
12	1116	N	1096	-0-		-20	B	-0-	87	1	1008	2	Y	1					49
									1	9									
01	1085	N	1055	-0-		-30	B	-0-	86	1	949	2	Y	18	59	1			8
									20	9									
02	1015	N	888	-0-		-127	B	-0-	40	1	846	2	Y	2					10
									2	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. GAS	(I) 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	840	N	549	-0-		-291	B	-0-	46	1	501	2	Y	2					21
									2	9									
10	961	N	765	-0-		-196	B	-0-	63	1	699	2	Y	3					24
									3	9									
11	1105	N	1105	-0-		-0-	B	-0-	89	1	998	2	Y	16	31	1			9
									18	9									
12	558	N	173	-0-		-385	B	-0-	17	1	153	2	Y	3	8	1			4
									3	9									
*01	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	78	1	818	2	Y	1					5
									1	9									
02	1073	N	872	-0-		-201	B	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					5

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. GAS	(I) 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	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1205	2	Y	1					18
									1	9									
10	1364	N	1302	-0-		-62	B	-0-	101	1	1200	2	Y	1					19
									1	9									
11	1380	N	1203	-0-		-177	B	-0-	95	1	1108	2	Y	-0-					19
12	1364	N	1182	-0-		-182	B	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					19
01	1302	N	589	-0-		-713	B	-0-	49	1	540	2	Y	-0-					19
02	1160	N	86	-0-		-1074	B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					19

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. GAS	(I) 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	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1187	2	Y	19					60
									21	9									
10	1364	N	1299	-0-		-65	B	-0-	99	1	1183	2	Y	15	60	1			15
									17	9									
11	1260	N	1205	-0-		-55	B	-0-	95	1	1107	2	Y	3					18
									3	9									
12	1364	N	992	-0-		-372	B	-0-	78	1	908	2	Y	5					23
									6	9									
01	1302	N	1113	-0-		-189	B	-0-	95	1	1012	2	Y	5					28
									6	9									
02	1160	N	1081	-0-		-79	B	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	990	N	813	-0-	-177 B	-0-	62	1	730	2	Y	19					62
							21	9									
10	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	55	1	651	2	Y	13	58	1			17
							14	9									
11	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	41	1	477	2	Y	1					18
							1	9									
12	837	N	312	-0-	-525 B	-0-	24	1	282	2	Y	5					23
							6	9									
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	64	1	708	2	Y	5					28
							6	9									
02	493	N	491	-0-	-2 B	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					28

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	162	1	1923	2	Y	1					33
							1	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	168	1	1996	2	Y	17					50
							19	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	166	1	1933	2	Y	2					52
							2	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	176	1	2037	2	Y	4					56
							4	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	184	1	2029	2	Y	2					58
							2	9									
02	2030	N	1849	-0-	-181 B	-0-	84	1	1765	2	Y	-0-					58

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1151	-0-	-49 B	-0-	89	1	1059	2	Y	3					27
							3	9									
10	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	90	1	1068	2	Y	4					31
							4	9									
11	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	88	1	1033	2	Y	6					37
							7	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	96	1	1113	2	Y	3					40
							3	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	98	1	1082	2	Y	21					61
							23	9									
02	1102	N	1033	-0-	-69 B	-0-	47	1	978	2	Y	7					68
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	80	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	83	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	81	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	85	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	86	1	952	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	986	N	864	-0-	-122 B	-0-	39	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2217	-0-	-33	B	-0-	170	1	2021	2	Y	24					61
								26	9									
10	2325	N	1906	-0-	-419	B	-0-	148	1	1758	2	Y	-0-					61
11	2130	N	1922	-0-	-208	B	-0-	150	1	1748	2	Y	22	82	1			1
								24	9									
12	2294	N	2075	-0-	-219	B	-0-	165	1	1910	2	Y	-0-					1
01	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1945	2	Y	-0-					1
02	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					1

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1382	-0-	-58	B	-0-	107	1	1272	2	Y	3	6	1			1
								3	9									
10	1426	N	1356	-0-	-70	B	-0-	105	1	1247	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	1440	N	1410	-0-	-30	B	-0-	111	1	1295	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1353	2	Y	4					5
								4	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1336	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
02	1363	N	1268	-0-	-95	B	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-	4	1			1

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
09	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1643	2	Y	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1653	-0-	-145	B	-0-	131	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1654	-0-	-113	B	-0-	138	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1419	-0-	-408	B	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1252	-0-	-68	B	-0-	97	1	1154	2	N	1					56
								1	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	79	1	936	2	N	1					57
								1	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1386	2	N	-0-					57
12	1302	N	1002	-0-	-300	B	-0-	79	1	922	2	N	1					58
								1	9									
01	1023	N	844	-0-	-179	B	-0-	70	1	774	2	N	-0-					58
02	1450	N	715	-0-	-735	B	-0-	33	1	682	2	N	-0-					58

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1450	2	Y	20					58
								22	9									
10	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1433	2	Y	15	62	1			11
								17	9									
11	1470	N	1406	-0-	-64	B	-0-	111	1	1294	2	Y	1					12
								1	9									
12	1519	N	737	-0-	-782	B	-0-	58	1	675	2	Y	4					16
								4	9									
01	1519	N	1254	-0-	-265	B	-0-	107	1	1140	2	Y	6					22
								7	9									
02	1363	N	1334	-0-	-29	B	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1552	-0-	-548 B	-0-	121	1	1431	2	Y	-0-					35
10	1984	X	1196	-0-	-788 B	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					35
11	1920	X	1354	-0-	-566 B	-0-	107	1	1247	2	Y	-0-					35
12	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	269	1	3120	2	Y	9	36	1			8
							10	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	305	1	3365	2	Y	6					14
							7	9									
*02	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	149	1	3128	2	Y	-0-					14

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

09	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-					33
10	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	91	1	1083	2	Y	-0-					33
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					33
12	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	92	1	1072	2	Y	-0-					33
01	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	95	1	1051	2	Y	-0-					33
02	1073	N	1002	-0-	-71 B	-0-	45	1	942	2	Y	14					47
							15	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

09	2340	N	2210	-0-	-130 B	-0-	172	1	2037	2	Y	1					67
							1	9									
10	2511	N	2226	-0-	-285 B	-0-	171	1	2032	2	Y	21					88
							23	9									
11	2130	N	1266	-0-	-864 B	-0-	99	1	1154	2	Y	12	79	1			21
							13	9									
12	2294	N	2253	-0-	-41 B	-0-	179	1	2074	2	Y	-0-					21
01	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	188	1	2072	2	Y	1					22
							1	9									
*02	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	96	1	2009	2	Y	-0-					22

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

09	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	178	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	174	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	160	1	1870	2	Y	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	187	1	2171	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1825	-0-	-407 B	-0-	151	1	1662	2	Y	11					11
							12	9									
02	1972	N	1735	-0-	-237 B	-0-	79	1	1645	2	Y	10	13	1			8
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	135	1	1596	2	Y	24					45
							26	9									
10	1922	N	1911	-0-	-11 B	-0-	139	1	1655	2	Y	106					151
							117	9									
11	1770	N	1722	-0-	-48 B	-0-	135	1	1581	2	Y	5					156
							6	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	143	1	1663	2	Y	55	170	1			41
							61	9									
01	1922	N	1745	-0-	-177 B	-0-	144	1	1589	2	Y	11					52
							12	9									
02	1653	N	1498	-0-	-155 B	-0-	66	1	1384	2	Y	44	60	1			36
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	105	1	1243	2	N	-0-			49
10	1550	N	1316	-0-	-234 B	-0-	102	1	1214	2	N	-0-			49
11	1470	N	1098	-0-	-372 B	-0-	87	1	1011	2	N	-0-			49
12	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	101	1	1169	2	N	-0-			49
01	1302	N	990	-0-	-312 B	-0-	82	1	908	2	N	-0-			49
02	1073	N	656	-0-	-417 B	-0-	30	1	626	2	N	-0-			49

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

09	1470	N	1423	-0-	-47 B	-0-	114	1	1308	2	Y	1			17
							1	9							
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	129	1	1483	2	Y	-0-			17
11	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	124	1	1396	2	Y	-0-			17
12	1457	N	1351	-0-	-106 B	-0-	111	1	1240	2	Y	-0-			17
01	1612	N	1439	-0-	-173 B	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-			17
02	1479	N	1230	-0-	-249 B	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-			17

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	114	1	1308	2	Y	1			97
							1	9							
10	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	116	1	1336	2	Y	-0-			97
11	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	96	1	1071	2	Y	-0-			97
12	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	133	1	1491	2	Y	-0-			97
01	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	116	1	1229	2	Y	-0-			97
*02	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	60	1	1255	2	Y	-0-			97

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

09	1500	N	1383	-0-	-117 B	-0-	111	1	1271	2	Y	1			14
							1	9							
10	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-			14
11	1380	N	1330	-0-	-50 B	-0-	109	1	1221	2	Y	-0-			14
12	1426	N	1403	-0-	-23 B	-0-	115	1	1288	2	Y	-0-			14
01	1426	N	1283	-0-	-143 B	-0-	110	1	1173	2	Y	-0-			14
02	1276	N	1222	-0-	-54 B	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-			14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

09	3000	X	2557	-0-	-443 B	-0-	199	1	2358	2	Y	-0-			18
10	3100	X	2727	-0-	-373 B	-0-	211	1	2516	2	Y	-0-			18
11	2850	X	2701	-0-	-149 B	-0-	213	1	2488	2	Y	-0-			18
12	2945	X	2810	-0-	-135 B	-0-	223	1	2587	2	Y	-0-			18
01	2945	X	2752	-0-	-193 B	-0-	229	1	2523	2	Y	-0-			18
02	2610	X	2215	-0-	-395 B	-0-	101	1	2114	2	Y	-0-			18

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

09	3300	X	2858	-0-	-442 B	-0-	222	1	2636	2	Y	-0-			14
10	3131	X	3122	-0-	-9 B	-0-	242	1	2880	2	Y	-0-			14
11	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	235	1	2740	2	Y	-0-			14
12	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	249	1	2893	2	Y	-0-			14
01	3131	X	3103	-0-	-28 B	-0-	258	1	2845	2	Y	-0-			14
02	2929	X	2362	-0-	-567 B	-0-	108	1	2254	2	Y	-0-			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	3300	X	3223	-0-	-77 B	-0-	251	1	2972	2	Y	-0-					14
10	3410	X	3346	-0-	-64 B	-0-	259	1	3087	2	Y	-0-					14
11	3240	X	3207	-0-	-33 B	-0-	253	1	2954	2	Y	-0-					14
12	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	272	1	3152	2	Y	-0-					14
01	3348	X	3301	-0-	-47 B	-0-	275	1	3026	2	Y	-0-					14
02	3132	X	2815	-0-	-317 B	-0-	128	1	2687	2	Y	-0-					14

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
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	62	1	737	2	Y	11					17
							12	9									
10	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					17
11	780	N	739	-0-	-41 B	-0-	58	1	680	2	Y	1					18
							1	9									
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	63	1	729	2	Y	1					19
							1	9									
01	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	64	1	703	2	Y	1					20
							1	9									
02	725	N	620	-0-	-105 B	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					20

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
09	1560	N	1476	-0-	-84 B	-0-	114	1	1355	2	Y	6					11
							7	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	126	1	1504	2	Y	6					17
							7	9									
11	1740	N	1275	-0-	-465 B	-0-	100	1	1169	2	Y	5					22
							6	9									
12	1519	N	1410	-0-	-109 B	-0-	112	1	1295	2	Y	3					25
							3	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	164	1	1759	2	Y	7					32
							8	9									
*02	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	109	1	2288	2	Y	-0-					32

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					44
10	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	67	1	802	2	Y	-0-					44
11	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					44
12	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					44
01	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	72	1	788	2	Y	-0-					44
02	812	N	750	-0-	-62 B	-0-	33	1	696	2	Y	19					63
							21	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1086	-0-	-144 B	-0-	84	1	996	2	Y	5					72
							6	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	100	1	1193	2	Y	11					83
							12	9									
11	1290	N	1190	-0-	-100 B	-0-	94	1	1095	2	Y	1					84
							1	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	100	1	1159	2	Y	6					90
							7	9									
01	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	104	1	1149	2	Y	14					104
							15	9									
02	1160	N	1034	-0-	-126 B	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3646	-0-	-104 B	-0-	281	1	3335	2	Y	27					53
							30	9									
10	3813	X	3729	-0-	-84 B	-0-	289	1	3436	2	Y	4					57
							4	9									
11	3690	X	3573	-0-	-117 B	-0-	282	1	3290	2	Y	1					58
							1	9									
12	3813	X	3687	-0-	-126 B	-0-	291	1	3377	2	Y	17					75
							19	9									
01	3782	X	3638	-0-	-144 B	-0-	300	1	3310	2	Y	25	71	1			29
							28	9									
02	3538	X	3160	-0-	-378 B	-0-	144	1	3016	2	Y	-0-					29

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	268	1	3181	2	Y	9					10
							10	9									
10	3379	X	3024	-0-	-355 B	-0-	233	1	2780	2	Y	10					20
							11	9									
11	3150	X	2934	-0-	-216 B	-0-	231	1	2694	2	Y	8					28
							9	9									
12	4121	X	4121	-0-	-0- B	-0-	327	1	3788	2	Y	5					33
							6	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	302	1	3326	2	Y	10					43
							11	9									
02	1624	X	1602	-0-	-22 B	-0-	73	1	1529	2	Y	-0-					43

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	133	1	1581	2	Y	18					100
							20	9									
10	1798	N	1761	-0-	-37 B	-0-	134	1	1593	2	Y	31	117	1			14
							34	9									
11	1710	N	1662	-0-	-48 B	-0-	129	1	1510	2	Y	21					35
							23	9									
12	1798	N	1742	-0-	-56 B	-0-	137	1	1586	2	Y	17					52
							19	9									
01	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	140	1	1546	2	Y	49					101
							54	9									
02	1595	N	1002	-0-	-593 B	-0-	44	1	921	2	Y	34					135
							37	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1828	-0-	-2 B	-0-	141	1	1676	2	Y	10					49
							11	9									
10	1922	N	1844	-0-	-78 B	-0-	142	1	1685	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
11	1800	N	1737	-0-	-63 B	-0-	136	1	1589	2	Y	11					17
							12	9									
12	1891	N	1888	-0-	-3 B	-0-	150	1	1736	2	Y	2					19
							2	9									
01	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	151	1	1662	2	Y	6					25
							7	9									
02	1682	N	1550	-0-	-132 B	-0-	70	1	1471	2	Y	8					33
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1379	2	Y	7					63
								8	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1449	2	Y	11					74
								12	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1396	2	Y	-0-					74
12	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1466	2	Y	5					79
								6	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1426	2	Y	14					93
								15	9									
02	1479	N	1269	-0-	-210	B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					93

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3123	-0-	-447	B	-0-	243	1	2880	2	N	-0-					72
10	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3223	2	N	-0-					72
11	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	262	1	3059	2	N	-0-					72
12	3487	X	3487	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3210	2	N	-0-					72
01	3503	X	3045	-0-	-458	B	-0-	253	1	2792	2	N	-0-					72
02	3277	X	3005	-0-	-272	B	-0-	137	1	2868	2	N	-0-					72

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
09	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1571	2	Y	1					11
								1	9									
10	1798	N	1716	-0-	-82	B	-0-	132	1	1577	2	Y	6					17
								7	9									
11	1710	N	1704	-0-	-6	B	-0-	132	1	1546	2	Y	24					41
								26	9									
12	1767	N	1759	-0-	-8	B	-0-	139	1	1616	2	Y	4					45
								4	9									
01	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1581	2	Y	2					47
								2	9									
02	1653	N	1513	-0-	-140	B	-0-	67	1	1412	2	Y	31					78
								34	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2891	-0-	-109	B	-0-	225	1	2666	2	Y	-0-					12
10	3100	X	2970	-0-	-130	B	-0-	230	1	2740	2	Y	-0-					12
11	2970	X	2855	-0-	-115	B	-0-	225	1	2630	2	Y	-0-					12
12	3038	X	2987	-0-	-51	B	-0-	237	1	2750	2	Y	-0-					12
01	2976	X	2955	-0-	-21	B	-0-	246	1	2709	2	Y	-0-					12
02	2784	X	2454	-0-	-330	B	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-					12

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5033	X	5033	-0-	-0-	B	-0-	390	1	4620	2	Y	21					112
								23	9									
10	4880	X	4880	-0-	-0-	B	-0-	376	1	4476	2	Y	25					137
								28	9									
11	4500	X	4372	-0-	-128	B	-0-	342	1	3997	2	Y	30					167
								33	9									
12	5208	X	4957	-0-	-251	B	-0-	390	1	4522	2	Y	41	165	1			43
								45	9									
01	5208	X	4034	-0-	-1174	B	-0-	334	1	3679	2	Y	19					62
								21	9									
02	4872	X	3648	-0-	-1224	B	-0-	166	1	3482	2	Y	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2910	X	2716	-0-		-194	B	-0-	211	1	2504	2	Y	1					5
									1	9									
10	3007	X	2981	-0-		-26	B	-0-	230	1	2743	2	Y	7					12
									8	9									
11	2700	X	2596	-0-		-104	B	-0-	203	1	2367	2	Y	24					36
									26	9									
12	2821	X	2821	-0-		-0-	B	-0-	223	1	2592	2	Y	5					41
									6	9									
01	2976	X	2601	-0-		-375	B	-0-	216	1	2383	2	Y	2					43
									2	9									
02	2784	X	2262	-0-		-522	B	-0-	102	1	2128	2	Y	29					72
									32	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2010	N	1904	-0-		-106	B	-0-	152	1	1751	2	Y	1					8
									1	9									
10	2015	N	1576	-0-		-439	B	-0-	126	1	1448	2	Y	2					10
									2	9									
11	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1733	2	Y	15					25
									17	9									
12	2315	N	2315	-0-		-0-	B	-0-	187	1	2126	2	Y	2					27
									2	9									
01	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2054	2	Y	1					28
									1	9									
*02	1910	N	1910	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1803	2	Y	19					47
									21	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. GAS	(I) 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	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	574	2			N	-0-					140
10	589	N	486	-0-		-103	B	-0-	486	2			N	-0-					140
11	542	N	542	-0-		-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					140
12	589	N	489	-0-		-100	B	-0-	489	2			N	-0-					140
01	496	N	400	-0-		-96	B	-0-	400	2			N	-0-					140
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					140

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. GAS	(I) 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	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-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	28	2	1	9	N	1					49
10	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	1					50
11	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	3					53
12	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	23	2	3	9	N	3					56
01	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1174	2	4	9	N	4					155
10	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	2			N	-0-					155
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					155
12	1209	N	1043	-0-	-166 B	-0-	1043	2			N	-0-					155
01	1178	N	1055	-0-	-123 B	-0-	1055	2			N	-0-					155
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					155

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	803	-0-	-157 B	-0-	803	2			Y	-0-					31
10	961	N	791	-0-	-170 B	-0-	791	2			Y	-0-					31
11	870	N	592	-0-	-278 B	-0-	592	2			Y	-0-					31
12	837	N	519	-0-	-318 B	-0-	519	2			Y	-0-					31
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	Y	1	1	8			31
*02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			Y	-0-					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					30
10	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			Y	-0-					30
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			Y	-0-					30
12	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			Y	-0-					30
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-					30
*02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					20
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					20
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			Y	-0-					20
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					20
02	29	N	26	-0-	-3 B	-0-	26	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29430	X	25195	-0-	-4235 B	-0-	1627	1	23143	2	N	386	346	1			569
							425	9									
10	29202	X	24774	-0-	-4428 B	-0-	1616	1	22934	3	N	204	179	1	4	8	590
							224	9									
11	28260	X	21853	-0-	-6407 B	-0-	1558	1	20106	3	N	172	22	8			740
							189	9									
12	27962	X	24081	-0-	-3881 B	-0-	1637	1	22280	3	N	149	18	8			871
							164	9									
01	27280	X	NO RPT	-0-	-27280 B	-0-					N	NO RPT					871
02	24360	X	NO RPT	-0-	-24360 B	-0-					N	NO RPT					871

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
09	36030	X	31025	-0-	-5005 B	-0-	2028 153	1 9	28844	2	N	139	179	0			284
10	34379	X	31308	-0-	-3071 B	-0-	2106 257	1 9	28945	3	N	234	181	1	5	8	332
11	33270	X	31533	-0-	-1737 B	-0-	2148 440	1 9	28945	3	N	400	343	1	28	8	361
12	35960	X	29375	-0-	-6585 B	-0-	2058 174	1 9	27143	3	N	158	181	1	12	8	326
01	35960	X	NO RPT	-0-	-35960 B	-0-					N	NO RPT					326
02	29986	X	NO RPT	-0-	-29986 B	-0-					N	NO RPT					326

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
09	31860	X	25303	-0-	-6557 B	-0-	1649 198	1 9	23456	2	N	180	357	1			119
10	31310	X	23831	-0-	-7479 B	-0-	1603 197	1 9	22031	3	N	179	168	1	5	8	125
11	29700	X	23754	-0-	-5946 B	-0-	1584 139	1 9	22031	3	N	126	26	8			225
12	30721	X	24855	-0-	-5866 B	-0-	1742 146	1 9	22967	3	N	133	182	1	16	8	160
01	30721	X	NO RPT	-0-	-30721 B	-0-					N	NO RPT					160
02	24447	X	NO RPT	-0-	-24447 B	-0-					N	NO RPT					160

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
09	129990	X	104622	-0-	-25368 B	-0-	529 251	1 9	103842	2	N	228	170	1			317
10	134323	X	103198	-0-	-31125 B	-0-	536 202	1 9	102460	3	N	184	320	1	6	8	175
11	124290	X	103165	-0-	-21125 B	-0-	461 244	1 9	102460	3	N	222	171	1	36	8	190
12	124062	X	100573	-0-	-23489 B	-0-	463 249	1 9	99861	3	N	226	171	1	16	8	229
01	124062	X	NO RPT	-0-	-124062 B	-0-					N	NO RPT					229
02	101123	X	NO RPT	-0-	-101123 B	-0-					N	NO RPT					229

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
09	36810	X	31457	-0-	-5353 B	-0-	2035 482	1 9	28940	2	N	438	179	1	1	8	908
10	36270	X	30050	-0-	-6220 B	-0-	2012 385	1 9	27653	3	N	350	522	1	11	8	725
11	35100	X	29950	-0-	-5150 B	-0-	1978 319	1 9	27653	3	N	290	361	1	63	8	591
12	36425	X	26635	-0-	-9790 B	-0-	1856 309	1 9	24470	3	N	281	352	1	31	8	489
01	36425	X	NO RPT	-0-	-36425 B	-0-					N	NO RPT					489
02	30421	X	NO RPT	-0-	-30421 B	-0-					N	NO RPT					489

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
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-
02	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
09	122520	X	110210	-0-	-12310	B	-0-	557	1	109482	2	N	155	2	8			230
								171	9									
10	126604	X	108665	-0-	-17939	B	-0-	565	1	107921	2	N	163	178	1	16	8	199
								179	9									
11	122520	X	108584	-0-	-13936	B	-0-	481	1	107921	2	N	165	177	1	83	8	104
								182	9									
12	126604	X	93156	-0-	-33448	B	-0-	466	1	92528	2	N	147	36	8			215
								162	9									
01	126604	X	NO RPT	-0-	-126604	B	-0-					N	NO RPT					215
02	106546	X	NO RPT	-0-	-106546	B	-0-					N	NO RPT					215

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
09	181740	X	141975	-0-	-39765	B	-0-	717	1	140876	3	N	347	352	1	2	8	187
								382	9									
10	187798	X	136190	-0-	-51608	B	-0-	707	1	135139	3	N	313	348	1	9	8	143
								344	9									
11	181740	X	136067	-0-	-45673	B	-0-	618	1	135139	3	N	282	163	1	50	8	212
								310	9									
12	187798	X	120914	-0-	-66884	B	-0-	605	1	120001	3	N	280	339	1	19	8	134
								308	9									
01	175956	X	NO RPT	-0-	-175956	B	-0-					N	NO RPT					134
02	137257	X	NO RPT	-0-	-137257	B	-0-					N	NO RPT					134

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	44	1	1091	2	Y	12	3	1			9
							13	9									
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	16	1	544	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	91	1	2001	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	39	1	839	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	551	N	380	-0-	-171 B	-0-	18	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45					78
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	18	-0-	-72 B	-1989	18	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	29	-0-	29 B	-1960	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	62	-0-	62 B	-1898	2	1	59	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31	N	40	-0-	9 B	-1889	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	35	-0-	4 B	-1885	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15 B	-1885	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1058	-0-	-322 B	-0-	25	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0- B	-0-	60	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	85	1	2633	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	85	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	80	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*02	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	72	1	2161	2	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
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-
02	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	2304	-0-	-2016 B	-0-	89	1	2213	2	Y	2					2
							2	9									
10	4464	X	2265	-0-	-2199 B	-0-	93	1	2170	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3630	X	2178	-0-	-1452 B	-0-	61	1	2115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2635	X	2306	-0-	-329 B	-0-	100	1	2204	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	2480	X	2424	-0-	-56 B	-0-	107	1	2315	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2204	X	1516	-0-	-688 B	-0-	72	1	1443	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1838	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1785	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1715	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3122	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
01	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3560	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2150	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15695	X	15695	-0-	-0-	B	-0-	598	1	14932	2	Y	150	141	1			110
								165	9									
10	16678	X	16678	-0-	-0-	B	-0-	676	1	15805	2	Y	179	233	1			56
								197	9									
11	15799	X	15799	-0-	-0-	B	-0-	435	1	15159	2	Y	186	172	1			70
								205	9									
12	16412	X	16412	-0-	-0-	B	-0-	700	1	15474	2	Y	216	234	1			52
								238	9									
01	15531	X	13134	-0-	-2397	B	-0-	574	1	12414	2	Y	133	145	1			40
								146	9									
02	12644	X	12573	-0-	-71	B	-0-	590	1	11872	2	Y	101	101	1			40
								111	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21024	X	21024	-0-	-0-	B	-0-	802	1	20029	2	Y	175	162	1			127
								193	9									
10	23525	X	23525	-0-	-0-	B	-0-	954	1	22328	2	Y	221	279	1			69
								243	9									
11	21572	X	21572	-0-	-0-	B	-0-	595	1	20733	2	Y	222	208	1			83
								244	9									
12	22466	X	22466	-0-	-0-	B	-0-	960	1	21220	2	Y	260	280	1			63
								286	9									
01	21431	X	21431	-0-	-0-	B	-0-	934	1	20221	2	Y	251	239	1			75
								276	9									
*02	19394	X	19394	-0-	-0-	B	-0-	908	1	18288	2	Y	180	183	1			72
								198	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18460	X	18460	-0-	-0-	B	-0-	703	1	17560	2	Y	179	98	1			132
								197	9									
10	16368	X	15274	-0-	-1094	B	-0-	619	1	14471	2	Y	167	247	1			52
								184	9									
11	18470	X	18470	-0-	-0-	B	-0-	508	1	17719	2	Y	221	190	1			83
								243	9									
12	17655	X	17655	-0-	-0-	B	-0-	753	1	16642	2	Y	236	263	1			56
								260	9									
01	22399	X	22399	-0-	-0-	B	-0-	971	1	21012	2	Y	378	318	1	6	8	110
								416	9									
*02	19212	X	19212	-0-	-0-	B	-0-	896	1	18039	2	Y	252	262	1			100
								277	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

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
09	26841	X	26841	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	25603	2	Y	193	107	1			142
								212	9									
10	26481	X	26481	-0-	-0-	B	-0-	1076	1	25168	2	Y	215	291	1			66
								237	9									
11	25104	X	25104	-0-	-0-	B	-0-	693	1	24163	2	Y	225	205	1			86
								248	9									
12	25023	X	25023	-0-	-0-	B	-0-	1071	1	23678	2	Y	249	276	1			59
								274	9									
01	23591	X	20087	-0-	-3504	B	-0-	873	1	18889	2	Y	295	266	1			88
								325	9									
*02	18188	X	18188	-0-	-0-	B	-0-	850	1	17105	2	Y	212	216	1			84
								233	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11841	X	11841	-0-	-0-	B	-0-	450	1	11239	2	Y	138	74	1			102
								152	9									
10	11740	X	11740	-0-	-0-	B	-0-	474	1	11097	2	Y	154	208	1			48
								169	9									
11	10806	X	10806	-0-	-0-	B	-0-	297	1	10338	2	Y	155	145	1			58
								171	9									
12	11856	X	11856	-0-	-0-	B	-0-	504	1	11143	2	Y	190	203	1			45
								209	9									
01	10657	X	10657	-0-	-0-	B	-0-	460	1	9958	2	Y	217	198	1			64
								239	9									
*02	7423	X	7423	-0-	-0-	B	-0-	345	1	6946	2	Y	120	136	1			48
								132	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13854	X	13854	-0-	-0-	B	-0-	529	1	13196	2	Y	117	107	1			86
								129	9									
10	14088	X	14088	-0-	-0-	B	-0-	571	1	13370	2	Y	134	178	1			42
								147	9									
11	13780	X	13780	-0-	-0-	B	-0-	380	1	13242	2	Y	144	132	1			54
								158	9									
12	14807	X	14807	-0-	-0-	B	-0-	633	1	13984	2	Y	173	185	1			42
								190	9									
01	18524	X	18524	-0-	-0-	B	-0-	807	1	17477	2	Y	218	195	1			65
								240	9									
*02	16465	X	16465	-0-	-0-	B	-0-	771	1	15526	2	Y	153	158	1			60
								168	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24120	X	21968	-0-	-2152	B	-0-	505	1	20602	2	Y	783	806	1			42
								861	9									
10	24552	X	13885	-0-	-10667	B	-0-	391	1	12990	2	Y	458	471	1			29
								504	9									
11	23070	X	20165	-0-	-2905	B	-0-	611	1	18847	2	Y	643	609	1			63
								707	9									
12	23374	X	18949	-0-	-4425	B	-0-	579	1	17517	2	Y	775	781	1			57
								853	9									
01	23126	X	8995	-0-	-14131	B	-0-	284	1	8448	2	Y	239	284	1	2	8	10
								263	9									
02	19546	X	15479	-0-	-4067	B	-0-	478	1	14298	2	Y	639	588	1			61
								703	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22920	X	21478	-0-	-1442 B	-0-	486	1	19849	2	Y	1039	1055	1			55
							1143	9									
10	23219	X	21264	-0-	-1955 B	-0-	590	1	19609	2	Y	968	962	1			61
							1065	9									
11	22050	X	18205	-0-	-3845 B	-0-	540	1	16672	2	Y	903	876	1			88
							993	9									
12	22196	X	19902	-0-	-2294 B	-0-	602	1	18225	2	Y	977	993	1			72
							1075	9									
01	22196	X	19268	-0-	-2928 B	-0-	594	1	17640	2	Y	940	972	1			40
							1034	9									
02	19285	X	16994	-0-	-2291 B	-0-	523	1	15637	2	Y	758	725	1			73
							834	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38070	X	30112	-0-	-7958 B	-0-	695	1	28381	2	Y	942	977	1			50
							1036	9									
10	39339	X	30604	-0-	-8735 B	-0-	867	1	28807	2	Y	845	841	1			54
							930	9									
11	37110	X	28874	-0-	-8236 B	-0-	869	1	26840	2	Y	1059	1009	1			104
							1165	9									
12	32550	X	27121	-0-	-5429 B	-0-	831	1	25160	2	Y	1027	1056	1			75
							1130	9									
01	32550	X	26394	-0-	-6156 B	-0-	824	1	24480	2	Y	991	1023	1			43
							1090	9									
02	25317	X	23745	-0-	-1572 B	-0-	737	1	22041	2	Y	879	838	1			84
							967	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56670	X	46412	-0-	-10258 B	-0-	1086	1	44339	2	Y	897	915	1			47
							987	9									
10	58559	X	47183	-0-	-11376 B	-0-	1350	1	44851	2	Y	893	883	1			57
							982	9									
11	51690	X	41543	-0-	-10147 B	-0-	1278	1	39441	2	Y	749	733	1			73
							824	9									
12	49786	X	33871	-0-	-15915 B	-0-	1058	1	32028	2	Y	714	734	1			53
							785	9									
01	48825	X	39743	-0-	-9082 B	-0-	1259	1	37405	2	Y	981	991	1			43
							1079	9									
02	41963	X	35266	-0-	-6697 B	-0-	1110	1	33185	2	Y	883	842	1			84
							971	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52290	X	40685	-0-	-11605 B	-0-	962	1	39293	2	Y	391	404	1			20
							430	9									
10	50623	X	40164	-0-	-10459 B	-0-	1148	1	38144	2	Y	793	762	1			51
							872	9									
11	46890	X	34778	-0-	-12112 B	-0-	1068	1	32982	2	Y	662	648	1			65
							728	9									
12	45942	X	35364	-0-	-10578 B	-0-	1100	1	33298	2	Y	878	879	1			64
							966	9									
01	42439	X	33994	-0-	-8445 B	-0-	1073	1	31869	2	Y	956	978	1			42
							1052	9									
02	37439	X	30541	-0-	-6898 B	-0-	960	1	28704	2	Y	797	762	1			77
							877	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65310	X	50049	-0-	-15261 B	-0-	1154 1763	1 9	47132	2	Y	1603	1649	1			83
10	64976	X	47382	-0-	-17594 B	-0-	1335 1675	1 9	44372	2	Y	1523	1510	1			96
11	62880	X	47986	-0-	-14894 B	-0-	1460 1444	1 9	45082	2	Y	1313	1279	1			130
12	61132	X	49249	-0-	-11883 B	-0-	1538 1172	1 9	46539	2	Y	1065	1116	1			79
01	54622	X	48814	-0-	-5808 B	-0-	1549 1240	1 9	46025	2	Y	1127	1156	1			50
02	45066	X	43981	-0-	-1085 B	-0-	1392 980	1 9	41609	2	Y	891	857	1			84

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
09	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	136 2	1 9	1768	3	N	2					89
10	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	142 3	1 9	1850	3	N	3					92
11	1800	N	1646	-0-	-154 B	-0-	117 4	1 9	1525	3	N	4	1	8			95
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164 4	1 9	2000	3	N	4					99
01	1984	N	1731	-0-	-253 B	-0-	105 3	1 9	1623	3	N	3					102
*02	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	122 6	1 9	1746	3	N	5					107

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					61
10	806	N	643	-0-	-163 B	-0-	27	1	597	2	Y	17					78
							19	9									
11	780	N	673	-0-	-107 B	-0-	29	1	644	2	Y	-0-					78
12	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					78
01	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					78
*02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	28	1	623	2	Y	16					94
							18	9									

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
09	390	N	215	-0-	-175 B	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					7
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	33	1	735	2	Y	-0-					7
11	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					7
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					7
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					7
*02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					7

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
09	1590	N	1473	-0-	-117 B	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					4
10	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	67	1	1483	2	Y	-0-					4
11	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					4
12	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					4
01	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-					4
*02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					4

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	984	-0-	-66 B	-0-	42	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120 B	-0-	43	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	50	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	910	-0-	-163 B	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					2
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					2
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					2
12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					2
01	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					2
02	290	N	111	-0-	-179 B	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					2

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
09	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80 B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	186	-0-	-133 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	39	1	863	2	Y	7					87
							8	9									
10	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					87
11	870	N	589	-0-	-281 B	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					87
12	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					87
01	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	26	1	567	2	Y	36					123
							40	9									
02	580	N	558	-0-	-22 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					123

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6655	2	15	9	N	14					89
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6690	2	1	9	N	1					90
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					90
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					90
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5980	2	4	9	N	4	4	8			90
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					N	NO RPT					90

SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					100
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					100
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	N	1	1	8			100
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					100
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4502	2	2	9	N	2	2	8			100
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT					100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	70					168
							77	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	67					235
							74	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	N	79					314
							87	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	95					409
							105	9									
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	13	1	395	2	N	-0-					409
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	N	-0-					409

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3721	-0-	-869	-0-	160	1	3561	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	174	1	3872	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	178	1	3949	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	184	1	4099	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	187	1	4161	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3678	-0-	-324	-0-	158	1	3520	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	55	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	49	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1054	-0-	-48	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

09	7530	X	7101	-0-	-429	-0-	306	1	6795	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7008	-0-	-804	-0-	302	1	6706	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	6753	-0-	-807	-0-	291	1	6462	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7212	-0-	-600	-0-	311	1	6901	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	7342	-0-	-5	-0-	316	1	7026	2	Y	-0-					-0-
02	6873	X	2681	-0-	-4192	-0-	115	1	2566	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

09	9990	X	8296	-0-	-1694	-0-	357	1	7939	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8995	-0-	-305	-0-	387	1	8608	2	Y	-0-					-0-
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	396	1	8795	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8489	-0-	-749	-0-	366	1	8123	2	Y	-0-					-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	402	1	8924	2	Y	-0-					-0-
02	8874	X	7973	-0-	-901	-0-	343	1	7630	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	233	1	5177	2	Y	-0-					14
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	216	1	4803	2	Y	7					21
							8	9									
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	260	1	5786	2	Y	-0-					21
12	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	221	1	4913	2	Y	-0-					21
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	241	1	5361	2	Y	-0-					21
02	5568	X	4975	-0-	-593	-0-	214	1	4754	2	Y	6					27
							7	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	141	1	3129	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	140	1	3107	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	128	1	2844	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	126	1	2807	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	109	1	2426	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2477	-0-	-684	-0-	107	1	2370	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-					16
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	359	1	7988	2	Y	10					26
							11	9									
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	293	1	6504	2	Y	-0-					26
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	321	1	7144	2	Y	-0-					26
01	7533	X	6120	-0-	-1413	-0-	264	1	5856	2	Y	-0-					26
*02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	316	1	7016	2	Y	10					36
							11	9									

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	568	1	12633	2	Y	-0-					2
10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	447	1	9925	2	Y	-0-					2
11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	411	1	9141	2	Y	-0-					2
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	438	1	9730	2	Y	-0-					2
01	9765	X	6511	-0-	-3254	-0-	280	1	6231	2	Y	-0-					2
02	9135	X	8384	-0-	-751	-0-	361	1	8022	2	Y	1					3
							1	9									

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	231	1	5139	2	Y	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	242	1	5370	2	Y	-0-					-0-
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	239	1	5305	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4729	-0-	-820	-0-	204	1	4525	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4096	-0-	-1453	-0-	176	1	3920	2	Y	-0-					-0-
02	5191	X	5028	-0-	-163	-0-	217	1	4811	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
09	6210	X	5272	-0-	-938	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	242	1	5385	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5262	-0-	-1068	-0-	227	1	5035	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	242	1	5374	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5308	-0-	-551	-0-	229	1	5079	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5039	-0-	-239	-0-	217	1	4822	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	117	1	2599	2	Y	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	142	1	3163	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2470	-0-	-530	-0-	106	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	173	1	3835	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	104	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2685	-0-	-215	-0-	116	1	2569	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	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
09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	382	1	8479	2	Y	-0-			-0-
10	8928	X	7864	-0-	-1064	-0-	339	1	7525	2	Y	-0-			-0-
11	8640	X	7431	-0-	-1209	-0-	320	1	7111	2	Y	-0-			-0-
12	9145	X	8198	-0-	-947	-0-	353	1	7845	2	Y	-0-			-0-
01	9145	X	8176	-0-	-969	-0-	352	1	7824	2	Y	-0-			-0-
02	8555	X	7583	-0-	-972	-0-	327	1	7256	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	78	1	1736	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-			-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	48	1	1065	2	Y	-0-			-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-			-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	31	1	678	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	31	1	691	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	33	1	727	2	Y	-0-			-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			30
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			30
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			30
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			30
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			30
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			30

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	849					N	-0-					31
10	14B2 EXT		421	-0-	421	1270	30	1	382	2	N	8	5	1			34
							9	9									
11	14B2 EXT		516	-0-	516	1786	33	1	436	2	N	43	7	1			70
							47	9									
12	14B2 EXT		22	-0-	22	1808	19	1	3	9	N	3	2	1			71
*01	1886	X	78	-0-	-1808	-0-	10	1	68	9	N	62	1	1			132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	46	1	1860	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1832	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	67	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	119	2	N	1	1	8			117
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					117
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	139	2	N	1	1	8			117
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					117
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	99	2	N	3	2	8			118
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	87	2	N	5	2	8			121

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
09	600	N	358	-0-	-242	-0-	333	2	25	9	Y	23					173
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	552	2	33	9	Y	30	184	1			19
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	674	2	44	9	Y	40					59
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	Y	36					95
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	648	2	43	9	Y	39					134
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	624	2	45	9	Y	41					175

PALESTINE (PETTIT 10,390) //CONT.// 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	1659	2	125	9	N	114					167
10	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1801	2	146	9	N	133	179	1			121
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2198	2	140	9	N	127	189	1			59
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2183	2	143	9	N	130					189
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2186	2	136	9	N	124	184	1			129
02	1943	N	1926	-0-	-17	-0-	1798	2	128	9	N	116	187	1			58

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					128
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					128
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					128
*12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-					128
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					128
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	6	1	10	2	N	-0-					125
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	15	1	21	2	N	-0-					125
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	27	1	37	2	N	-0-					125
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					125
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-					125
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
09	720	N	414	-0-	-306	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
09	870	N	496	-0-	-374	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 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
09	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/2019

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1507	-0-	-407	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	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
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	255	1	2344	3	Y	-0-					73
10	2790	N	2434	-0-	-356	-0-	262	1	2172	3	Y	-0-					73
11	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	255	1	2224	3	Y	4	68	1			9
							4	9									
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	262	1	2111	3	Y	3					12
							3	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	253	1	2039	3	Y	4					16
							4	9									
02	2407	N	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-	59	1			46
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					46
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					46
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					46
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	393	-0-	-506	-0-	393	3			N	-0-					94
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					97
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					104
10	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	540	3	1	9	N	1					105
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					107
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					107
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3					110
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					110

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					8
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					8
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					8
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					8
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					8

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					44
11	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					44
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					44
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					44
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					47
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					47
11	1200	N	167	-0-	-1033	-0-	167	2			N	-0-					47
12	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-					47
01	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			N	-0-					47
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					8
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					8
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					8
01	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					8
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					20
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					20
11	690	N	209	-0-	-481	-0-	209	2			N	-0-					20
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					20
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					20
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	2	N	-0-					116
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	2	N	-0-					116
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					116
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	459	-0-	-531	-0-	294	1	165	2	N	-0-					20
10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	206	1	423	2	N	-0-					20
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	527	1	457	2	N	-0-					20
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	527	1	345	2	N	-0-					20
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	211	1	125	2	N	-0-					20
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	108	1	61	2	N	-0-					113
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	2	N	-0-					113
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	11	1	9	2	N	-0-					113
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	11	1	7	2	N	-0-					113
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	1	1	2	N	-0-					113
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					85
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					85
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	300	3	17	9	N	15					100
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	3	4	9	N	4					104
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	310	3	54	9	N	49					153
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	285	3	1	9	N	1					154

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-					4
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					4
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					4
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					4
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					4
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2045	2	4	9	N	4					115
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	685	2	6	9	N	5					120
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	580	2	8	9	N	7					127
12	1829	N	893	-0-	-936	-0-	883	2	10	9	N	9					136
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	2	10	9	N	9					145
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7	137	1			15

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					179
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					179
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	N	3					182
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					182
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					182
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					182

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					40
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					41
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					44

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					66
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					67
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3250	-0-	-1040	-0-	456	1	2794	2	Y	-0-					1
10	4433	X	3028	-0-	-1405	-0-	439	1	2589	2	Y	-0-					1
11	3630	X	2669	-0-	-961	-0-	391	1	2278	2	Y	-0-					1
*12	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	420	1	2366	2	Y	-0-					1
*01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	371	1	2233	2	Y	-0-					1
*02	3132	X	2130	-0-	-1002	-0-	296	1	1835	2	Y	-0-					1

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	330	1	531	2	Y	-0-	183	1			114
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	339	1	585	2	Y	-0-					114
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	322	1	555	2	Y	-0-					114
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	337	1	575	2	Y	-0-					114
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	328	1	643	2	Y	-0-					114
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	292	1	564	2	Y	-0-					114

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1080	X	465	-0-	-615	-0-	80	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	500	-0-	-616	-0-	81	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	720	-0-	-360	-0-	92	1	628	2	Y	-0-					-0-
*12	403	X	380	-0-	-23	-0-	105	1	275	2	Y	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	97	1	223	2	Y	-0-					-0-
*02	696	N	161	-0-	-535	-0-	72	1	89	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1320	2	78	9	N	71	158	1			43
10	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1284	2	88	9	N	80					123
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1096	2	109	9	N	99					222
12	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	318	2	25	9	N	23	186	1			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					59

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
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
09	45	N 45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
10	62	N 38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					78
11	30	N 24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78
12	62	N 9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					78
01	31	N 7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					78
02	29	N 8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2384	N 2384	-0-	-0-	-0-	2325	2	59	9	N	54					152
10	2706	N 2706	-0-	-0-	-0-	2642	2	64	9	N	58					210
11	2321	N 2321	-0-	-0-	-0-	2273	2	48	9	N	44	189	1			65
12	2748	N 2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48					113
01	2650	N 2650	-0-	-0-	-0-	2604	2	46	9	N	42					155
02	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N 240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					51
10	279	N 245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					51
11	270	N 200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					51
12	248	N 183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					51
01	197	N 197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					51
*02	206	N 206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	379	2	10	9	N	9					91
10	434	N	129	-0-	-305	-0-	116	2	13	9	N	12					103
11	510	N	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-					103
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-					103
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					103
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					103

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					133
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					142
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					142
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					142
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					142
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	2	162	9	Y	147	180	1			22
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	2	65	9	Y	59					81
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	9	Y	25	2	8			104
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	2	109	9	Y	99	172	1			31
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	2	24	9	Y	22					53
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	Y	20					73

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - P/A 04/29/19

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					25
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					37
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			37
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	N	13	6	1			44
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					50
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	527	2	28	9	N	25	5	1			70

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3663	-0-	-417	-0-	263	1	3386	3	N	13					142
						14	9									
10	4216 X	4141	-0-	-75	-0-	298	1	3824	3	N	17					159
						19	9									
11	4080 X	3371	-0-	-709	-0-	240	1	3121	3	N	9	1	8			167
						10	9									
12	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	366	1	4412	3	N	12					179
						13	9									
01	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	236	1	3609	3	N	17					196
						19	9									
*02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	282	1	3603	3	N	8					204
						9	9									

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-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

09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2248	2	24	9	N	22					127
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			N	-0-					127
11	2220	N	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			N	-0-					127
12	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2152	2	30	9	N	27					154
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630	2	18	9	N	16	124	1	1	8	45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	N	4					117
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					117
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					120
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					120
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	2	8	9	N	7					127
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					98
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					99
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	N	1					100
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					101
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					102
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					104

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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-
02	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

09	150	#	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					20
10	217	#	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					20
11	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					20
12	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					20
01	341	#	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					20
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					20

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

09	19710	X	15323	-0-	-4387	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
10	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	19390	-0-	-50	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
12	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19423	-0-	-1006	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	14950	-0-	-4161	-0-	14950	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	690 10	1 9	1396	2	N	9					130
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	713 10	1 9	1736	2	N	9					139
11	1800	X	1679	-0-	-121	-0-	690 10	1 9	979	2	N	9					148
12	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	713 1	1 9	333	2	N	1					149
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	713 10	1 9	1554	2	N	9					158
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	667 9	1 9	1637	2	N	8					166

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					54
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					54
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					54
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/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
09	2910		2910	-0-	-0-	-0-	450	1	2380	2	N	73	188	1			43
							80	9									
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	465	1	2430	2	N	50					93
							55	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	450	1	2200	2	N	92					185
							101	9									
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	465	1	2321	2	N	107	185	1			107
							118	9									
01	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	420	1	2006	2	N	33					140
							36	9									
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	420	1	2121	2	N	53					193
							58	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
09	2040	#	1936	-0-	-104	-0-	126	1	1693	2	N	106	157	1			149
							117	9									
10	2108	#	1815	-0-	-293	-0-	122	1	1582	2	N	101	172	1			78
							111	9									
11	1980	#	1218	-0-	-762	-0-	132	1	1019	2	N	61					139
							67	9									
12	2046	#	1258	-0-	-788	-0-	84	1	1110	2	N	58	117	1			80
							64	9									
01	2046	#	1145	-0-	-901	-0-	77	1	1018	2	N	45					125
							50	9									
02	1189	N	1174	-0-	-15	-0-	66	1	907	2	N	183	136	1			172
							201	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	12	2	20	9	N	18	18	1			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	53	2	22	9	N	20	20	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					1

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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	24	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	107	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	11	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	49	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					1

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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-
02	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
09	DLQ G-10		13	-0-		13	35	5	1	8	9	Y	7	5	1			111
10	DLQ G-10		22	-0-		22	57	5	1	17	9	Y	15	19	1			107
11	DLQ G-10		19	-0-		19	76	5	1	14	9	Y	13	13	1			107
12	116	N	40	-0-		-76	-0-	10	1	30	9	Y	27					134
*01	27	N	27	-0-		-0-	-0-	15	2	12	9	Y	11	12	1			133
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					133

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

09	1530	N	1331	-0-		-199	-0-	1215	2	116	9	N	105	169	1			95
10	1581	N	1509	-0-		-72	-0-	1431	2	78	9	N	71					166
11	1530	N	1048	-0-		-482	-0-	968	2	80	9	N	73	175	1			64
12	1364	N	1170	-0-		-194	-0-	1095	2	75	9	N	68					132
01	1519	N	567	-0-		-952	-0-	486	2	81	9	N	74	180	1	1	8	25
*02	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1360	2	120	9	N	109					134

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

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	60	#	16	-0-		-44	-0-	10	1	6	9	N	5	6	1			616
10	31	#	11	-0-		-20	-0-	5	1	6	9	N	5					621
11	30	#	16	-0-		-14	-0-	10	1	6	9	N	5					626
12	31	#	24	-0-		-7	-0-	15	1	9	9	N	8					634
01	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					N	4					638
02	29	#	NO RPT	-0-		-29	-0-					N	NO RPT					638

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

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-
02	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
09	10401	R	10401	-0-	-0-	-0-	4204 1251	1 9	4946	2	N	1137	750	1			471
10	8835	#	4383	-0-	-4452	-0-	2250 425	1 9	1708	2	N	386	750	1			107
11	10530	#	8624	-0-	-1906	-0-	3051 790	1 9	4783	2	N	718	573	1			252
12	10881	#	6336	-0-	-4545	-0-	20 568	1 9	5748	2	N	516	738	1			30
01	10881	#	1607	-0-	-9274	-0-	9 152	1 9	1446	2	N	138					168
02	10063	#	6213	-0-	-3850	-0-	21 653	1 9	5539	2	N	594	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
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
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					27
10	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	2			N	-0-					27
11	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					27
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					27
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					27
*02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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
09	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					28
10	6541	X	6119	-0-	-422	-0-	6119	2			N	-0-					28
11	6330	X	6049	-0-	-281	-0-	6049	2			N	-0-					28
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					28
01	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	6216	2			N	-0-					28
02	5945	X	5789	-0-	-156	-0-	5789	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	269	-0-	-811	-0-	269	2			Y	-0-			7
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			Y	-0-			7
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			Y	-0-			7
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-			7
01	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	2			Y	-0-			7
02	1044	N	688	-0-	-356	-0-	688	2			Y	-0-			7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			N	-0-			15
10	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-			15
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-			15
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			15
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			66
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			66
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			66
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			66
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			66
02	1218	N	762	-0-	-456	-0-	762	2			N	-0-			66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					8
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					8
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					8
01	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					8
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1897	-0-	-1193	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2016	-0-	-1177	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
*02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2			Y	-0-					10
10	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			Y	-0-					10
11	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	2			Y	-0-					10
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					10
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					10
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-					11
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			Y	-0-					11
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					11
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					11
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					11
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					5
10	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	1232	2			N	-0-					5
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					5
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					5
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					5
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	1109	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	2			Y	-0-					12
10	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3446	2			Y	-0-					12
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					12
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					12
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					12
*02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3843	-0-	-357	-0-	3785	2	58	9	Y	53					56
10	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	3976	2	33	9	Y	30					86
11	4260	X	4038	-0-	-222	-0-	4035	2	3	9	Y	3					89
12	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	4007	2	2	9	Y	2					91
01	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	4006	2	4	9	Y	4					95
02	3915	X	3372	-0-	-543	-0-	3371	2	1	9	Y	1					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					3
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					3
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					3
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					3
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					3
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	2			N	-0-					60
10	496	N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-					60
11	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					60
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	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
09	2040	N	984	-0-	-1056	-0-	984	2			Y	-0-					3
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					3
11	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2			Y	-0-					3
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					3
01	2263	N	1794	-0-	-469	-0-	1794	2			Y	-0-					3
02	1595	N	1500	-0-	-95	-0-	1500	2			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			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 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
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					5
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					5
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					5
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					5
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					5
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					6
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					10
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					12
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	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
09	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3754	2	35	9	Y	32					32
10	4836	X	3840	-0-	-996	-0-	3793	2	47	9	Y	43					75
11	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4035	2	55	9	Y	50					125
12	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4415	2	90	9	Y	82	181	1			26
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6021	2	1	9	Y	1					27
*02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					8
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					8
11	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	2			N	-0-					8
12	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					8
01	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-					8
02	1566	N	688	-0-	-878	-0-	688	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1781	-0-	-75	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
09	3720	X	2523	-0-	-1197	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2388	-0-	-1456	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2636	-0-	-994	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
	CROSSMAN, JEROME				WELL #: 1	RRCID -> 236762	COMPL. DATE 03/02/2008				TOTAL DEPTH 11829		PERF.10638 - 11709				
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
	PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 240477	COMPL. DATE 04/24/2008				TOTAL DEPTH 11823		PERF.10010 - 10096				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	SESSIONS, BOB GU				WELL #: 6	RRCID -> 240478	COMPL. DATE 06/22/2008				TOTAL DEPTH 12512		PERF.10950 - 12454				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 240479	COMPL. DATE 05/15/2008				TOTAL DEPTH 11825		PERF.10112 - 11722				
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	848	2	193	9	N	175	170	1			5
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	805	2	19	9	N	17					22
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4					26
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	N	4					30
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					33
02	1276	N	1170	-0-	-106	-0-	1170	2			N	-0-					33
	PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 240480	COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 11785		PERF. 9976 - 11702				
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-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 #: 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
09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1807	2	196	9	N	178	181	1			5
10	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	1941	2	19	9	N	17					22
11	1920	X	1828	-0-	-92	-0-	1826	2	2	9	N	2					24
12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	1833	2	7	9	N	6					30
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1					31
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					31

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
09	3450	X	2673	-0-	-777	-0-	2673	2			N	-0-					3
10	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	3063	2			N	-0-					3
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					3
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					3
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					3
02	2871	X	2712	-0-	-159	-0-	2712	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
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			Y	-0-					3
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					3
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					3
*02	2900	N	3528	-0-	628	628	3528	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
09	4920	X	1598	-0-	-3322	-0-	1598	2			N	-0-					20
10	5084	X	1197	-0-	-3887	-0-	1197	2			N	-0-					20
11	4380	X	1453	-0-	-2927	-0-	1453	2			N	-0-					20
12	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	2			N	-0-					20
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					20
*02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	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
09	3966	X	2523	-0-	-1443	-0-	2523	2			Y	-0-					10
10	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817	2			Y	-0-					10
11	2400	X	672	-0-	-1728	-0-	672	2			Y	-0-					10
12	2480	X	1251	-0-	-1229	-0-	1251	2			Y	-0-					10
01	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	1766	2			Y	-0-					10
02	2175	X	1177	-0-	-998	-0-	1177	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
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3149	-0-	249	249	3149	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
09	3420	X	2523	-0-	-897	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2361	-0-	-1173	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2152	-0-	-1178	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 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
09	6510	X	5046	-0-	-1464	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5301	-0-	-1426	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5200	-0-	-860	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4608	-0-	-941	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3755	-0-	-1262	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2441	-0-	-739	-0-	2441	2			N	-0-					15
10	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	2538	2			N	-0-					15
11	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2743	2			N	-0-					15
12	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					15
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					15
02	2639	X	2416	-0-	-223	-0-	2416	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
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	406	X	305	-0-	-101	-0-	305	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
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					12
10	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	1870	2			Y	-0-					12
11	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	1833	2			Y	-0-					12
12	2604	X	2024	-0-	-580	-0-	2024	2			Y	-0-					12
01	2604	X	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2			Y	-0-					12
02	2175	X	1176	-0-	-999	-0-	1176	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	551	-0-	-1276	-0-	551	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
09	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	3066	2			Y	-0-					12
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					12
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					12
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					12
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					12
02	3393	X	130	-0-	-3263	-0-	130	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3597	2	1	9	N	1					33
10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3636	2			N	-0-					33
11	4470	X	3712	-0-	-758	-0-	3704	2	8	9	N	7					40
12	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	3945	2	3	9	N	3					43
01	4619	X	1573	-0-	-3046	-0-	1573	2			N	-0-					43
02	3596	X	1983	-0-	-1613	-0-	1983	2			N	-0-					43

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
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
09	4980	X	3416	-0-	-1564	-0-	3416	2			Y	-0-					7
10	5146	X	3744	-0-	-1402	-0-	3744	2			Y	-0-					7
11	4380	X	4161	-0-	-219	-0-	4161	2			Y	-0-					7
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					7
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					7
*02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	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
09	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	2885	2			Y	-0-					13
10	3627	X	3038	-0-	-589	-0-	3038	2			Y	-0-					13
11	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			Y	-0-					13
12	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3091	2			Y	-0-					13
01	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					13
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	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
09	2820	N	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			Y	-0-					12
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					12
11	2670	N	2284	-0-	-386	-0-	2284	2			Y	-0-					12
12	2511	N	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	-0-					12
01	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	2275	2			Y	-0-					12
02	2204	N	101	-0-	-2103	-0-	101	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
09	2460	X	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2122	-0-	-227	-0-	2122	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
09	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			N	-0-					3
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					3
11	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	2068	2			N	-0-					3
12	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	2262	2			N	-0-					3
01	3596	X	2191	-0-	-1405	-0-	2191	2			N	-0-					3
02	3364	X	1027	-0-	-2337	-0-	1027	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1501	-0-	-1847	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	1575	-0-	-1557	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	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
09	3420	X	2724	-0-	-696	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-

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
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					3
10	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	2			Y	-0-					3
11	2130	N	1384	-0-	-746	-0-	1384	2			Y	-0-					3
12	1984	N	600	-0-	-1384	-0-	600	2			Y	-0-					3
01	1798	N	420	-0-	-1378	-0-	420	2			Y	-0-					3
02	1334	N	129	-0-	-1205	-0-	129	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
09	10890	X	9571	-0-	-1319	-0-	9571	2			Y	-0-					75
10	11253	X	9781	-0-	-1472	-0-	9781	2			Y	-0-					75
11	10350	X	9848	-0-	-502	-0-	9848	2			Y	-0-					75
12	10695	X	10218	-0-	-477	-0-	10218	2			Y	-0-					75
01	10695	X	10211	-0-	-484	-0-	10211	2			Y	-0-					75
02	9512	X	9151	-0-	-361	-0-	9151	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	7569	-0-	-1821	-0-	7569	2			Y	-0-					12
10	9703	X	7951	-0-	-1752	-0-	7951	2			Y	-0-					12
11	9120	X	8069	-0-	-1051	-0-	8069	2			Y	-0-					12
12	9424	X	5991	-0-	-3433	-0-	5991	2			Y	-0-					12
01	8339	X	7027	-0-	-1312	-0-	7027	2			Y	-0-					12
02	7801	X	6221	-0-	-1580	-0-	6221	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3919	-0-	-1181	-0-	3919	2			Y	-0-					12
10	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	3975	2			Y	-0-					12
11	4290	X	3962	-0-	-328	-0-	3962	2			Y	-0-					12
12	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			Y	-0-					12
01	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4245	2			Y	-0-					12
*02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					12

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	744	N	202	-0-	-542	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
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
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1290	N	82	-0-	-1208	-0-	23	1	59	2	N	-0-					73
10	496	N	159	-0-	-337	-0-	44	1	115	2	N	-0-					73
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	401	1	2082	2	N	-0-					73
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	320	1	1589	2	N	7					80
							8	9									
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	342	1	2632	2	N	10					90
							11	9									
*02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	295	1	2421	2	N	6					96
							7	9									

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
09	1230	X	609	-0-	-621	-0-	609	2			N	-0-					55
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	N	10					65
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					70
12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					74
01	1333	X	845	-0-	-488	-0-	839	2	6	9	N	5					79
02	1131	N	871	-0-	-260	-0-	868	2	3	9	N	3					82

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7072	2	N	52	176	1			23
							57	9									
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	240	1	7244	2	N	29					52
							32	9									
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	238	1	6942	2	N	35					87
							39	9									
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	240	1	7149	2	N	-0-					87
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	248	1	7102	2	N	40					127
							44	9									
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					N	NO RPT					127

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	416	1	6077	2	Y	4					10
							4	9									
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	402	1	5870	2	Y	1					11
							1	9									
11	6150	X	5935	-0-	-215	-0-	377	1	5555	2	Y	3					14
							3	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	422	1	5867	2	Y	61					75
							67	9									
01	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	393	1	5571	2	Y	32					107
							35	9									
02	6177	X	5109	-0-	-1068	-0-	335	1	4763	2	Y	10					117
							11	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
09	2310	N	2062	-0-	-248	-0-	267	1	1795	2	Y	-0-					15
10	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	106	1	2045	2	Y	-0-					15
11	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	20	1	1799	2	Y	-0-					15
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	1803	2			Y	-0-					15
01	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	95	1	1575	2	Y	-0-					15
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	2	Y	-0-					15

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					9
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					9
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					9
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					9
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					9
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	146	2			Y	-0-					9

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
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	541	1	4519	2	N	-0-					14
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	593	1	4928	2	N	-0-					14
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	424	1	5112	2	N	-0-					14
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	456	1	5425	2	N	51					65
							56	9									
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	417	1	5502	2	N	-0-					65
*02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	434	1	5142	2	N	-0-					65

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
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-
02	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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					18
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					18
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-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
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	205	1	2999	2	N	6					73
							7	9									
10	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	194	1	2883	2	N	3					76
							3	9									
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	195	1	2875	2	N	3					79
							3	9									
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	219	1	3050	2	N	3					82
							3	9									
01	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	193	1	2798	2	N	4					86
							4	9									
02	3103	X	2635	-0-	-468	-0-	169	1	2465	2	N	1					87
							1	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	435	1	6347	2	Y	24					57
							26	9									
10	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	400	1	5948	2	Y	21	54	1			24
							23	9									
11	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	394	1	5806	2	Y	35					59
							39	9									
12	6696	X	6117	-0-	-579	-0-	407	1	5667	2	Y	39					98
							43	9									
01	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	398	1	5682	2	Y	46	45	1			99
							51	9									
02	6148	X	5528	-0-	-620	-0-	362	1	5123	2	Y	39					138
							43	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	-0-					22
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	N	1	1	8			22
							1	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					22
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1087	2	N	-0-					22
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	N	-0-					22

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
09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1109	1	16196	2	N	-0-					18
10	17980	X	16525	-0-	-1455	-0-	1050	1	15475	2	N	-0-					18
11	17400	X	16038	-0-	-1362	-0-	1020	1	15017	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	17980	X	16575	-0-	-1405	-0-	1108	1	15408	2	N	54					72
							59	9									
01	17887	X	16336	-0-	-1551	-0-	1062	1	15274	2	N	-0-					72
02	16733	X	14663	-0-	-2070	-0-	932	1	13731	2	N	-0-					72

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
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	530	1	7731	2	N	2					35
							2	9									
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	509	1	7509	2	N	4					39
							4	9									
11	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	474	1	6964	2	N	12					51
							13	9									
12	7874	X	7605	-0-	-269	-0-	510	1	7091	2	N	4					55
							4	9									
01	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	502	1	7238	2	N	-0-	42	1			13
02	7366	X	6997	-0-	-369	-0-	435	1	6542	2	N	18					31
							20	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					147
10	1364	N	661	-0-	-703	-0-	661	2			N	-0-					147
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					147
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					147
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					28
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					28
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					28
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1578	2	2	9	N	2					30
01	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					30
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					30

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	595	1	8685	2	Y	21					68
							23	9									
10	9703	X	8933	-0-	-770	-0-	568	1	8344	2	Y	19	66	1			21
							21	9									
11	9390	X	8647	-0-	-743	-0-	547	1	8066	2	Y	31	1	8			51
							34	9									
12	9703	X	8987	-0-	-716	-0-	599	1	8368	2	Y	18					69
							20	9									
01	9610	X	9071	-0-	-539	-0-	591	1	8473	2	Y	6	38	1			37
							7	9									
02	8294	X	6888	-0-	-1406	-0-	467	1	6417	2	Y	4					41
							4	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	41	1	104	2	N	-0-					80
10	248 N	155	-0-	-93	-0-	43	1	112	2	N	-0-					80
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	2	1	12	2	N	-0-					80
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	N	-0-					80
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9132	2	20	9	N	18					53
10	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9006	2	40	9	N	36					89
11	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8753	2	7	9	N	6					95
12	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8563	2	26	9	N	24					119
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8361	2	23	9	N	21					140
*02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7513	2	24	9	N	22					162

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					110
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					110
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					110
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					110
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					110
*02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					110

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	2985	2	N	22					95
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	2931	2	N	14					109
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	2925	2	N	18					127
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	3027	2	N	13	1	8			139
01	3100	X	1813	-0-	-1287	-0-	36 9	1 9	1768	2	N	8					147
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	2971	2	N	18					165

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	S	1470	-0-	-0- B	-0-	1423	2	47	9	N	43					67
10	1641	S	1641	-0-	-0- B	-0-	1594	2	47	9	N	43					110
11	1523	S	1523	-0-	-0- B	-0-	1479	2	44	9	N	40	148	1			2
12	1539	S	1539	-0-	-0- B	-0-	1372	2	167	9	N	152					154
*01	1420	S	1420	-0-	-0- B	-0-	1253	2	167	9	N	152					306
02	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					306

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					34
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					34
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					34
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					34
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
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-
02	INJECT	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	19	-0-	19	30	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	49	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68	-0-	68	90	68	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	26	15	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28	-0-	28	54	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		10	-0-	10	143	10	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		10	-0-	10	153	10	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2434	-0-	-896	-0-	550	1	1884	3	N	-0-					28
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	953	1	3701	3	N	-0-					28
11	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	633	1	2796	3	N	-0-					28
12	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	460	1	2895	3	N	-0-					28
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					28
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					61
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					61
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					61
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					61
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					61
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					104
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					104
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					104
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					104

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23					Y	1					26
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	43	19	2	1	9	Y	1					27
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	64	19	2	2	9	Y	2					29
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					29

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	28	18	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	46	18	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			43
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			45
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2			47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			126
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	1			127
11	DLQ G-10		13	-0-	13	48	12	2	1	9	Y	1			128
12	DLQ G-10		196	-0-	196	244	195	2	1	9	Y	1			129
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT			129
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT			129

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			2
11	DLQ G-10		18	-0-	18	33	18	2			Y	-0-			2
12	DLQ G-10		18	-0-	18	51	18	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			2

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	30	20	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		44	-0-	44	74	44	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	1			17
11	DLQ G-10		29	-0-	29	40	28	2	1	9	Y	1			18
12	DLQ G-10		29	-0-	29	69	28	2	1	9	Y	1			19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			19
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		13	-0-	13	24	13	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		56	-0-	56	80	56	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	80					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	28	18	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	46	18	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT			-0-
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	46					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	31	18	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	49	18	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT			-0-
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	49					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		22	-0-	22	35	22	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		22	-0-	22	57	22	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			-0-
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	1			35
11	DLQ G-10		12	-0-	12	28	11	2	1	9	Y	1			36
12	DLQ G-10		202	-0-	202	230	201	2	1	9	Y	1			37
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			37
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			37

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	20	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	1					7
11	DLQ G-10		27	-0-	27	45	26	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		189	-0-	189	234	188	2	1	9	Y	1					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					10

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		10	-0-	10	21	10	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19	-0-	19	35	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19	-0-	19	54	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		290	-0-	290	312	290	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		33	-0-	33	61	33	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		15	-0-	15	30	15	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		65	-0-	65	95	65	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16	-0-	16	29	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	20	49	20	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	31	21	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21	-0-	21	52	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16	-0-	16	32	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16	-0-	16	48	16	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		11	-0-	11	34	11	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		211	-0-	211	245	211	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	33	15	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26	-0-	26	59	26	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	33	10	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			2
11	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-			2
12	DLQ G-10		110	-0-	110	140	110	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT			2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT			2

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			65
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	2			67
11	DLQ G-10		18	-0-	18	39	16	2	2	9	Y	2			69
12	DLQ G-10		17	-0-	17	56	15	2	2	9	Y	2			71
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			71
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			71

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			1
11	DLQ G-10		14	-0-	14	24	14	2			Y	-0-			1
12	DLQ G-10		69	-0-	69	93	69	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	29	18	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	39	10	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	1					3
11	DLQ G-10		14	-0-	14	28	13	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		49	-0-	49	77	48	2	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	77					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	77					Y	NO RPT					5

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	T. A.		24	-0-	24	59	24	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		11	-0-	11	70	11	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	70					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	70					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	2					22
11	DLQ G-10		12	-0-	12	25	10	2	2	9	Y	2					24
12	DLQ G-10		24	-0-	24	49	22	2	2	9	Y	2					26
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	49					Y	NO RPT					26
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	49					Y	NO RPT					26

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
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-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16	-0-	16	26	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15	-0-	15	41	15	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	41					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		13	-0-	13	23	13	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		11	-0-	11	34	11	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	34					Y	NO RPT					1
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	34					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	26	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	43	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	43					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	43					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	27	12	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	39	12	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
02	0	X NO RPT		-0-	-0-	39					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		11	-0-	11	27	11	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		148	-0-	148	175	148	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	175					Y	NO RPT					1
02	0	X NO RPT		-0-	-0-	175					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19	-0-	19	47	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40	-0-	40	87	40	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-
02	0	X NO RPT		-0-	-0-	87					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	1					5
11	DLQ G-10		13	-0-	13	31	12	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		13	-0-	13	44	12	2	1	9	Y	1					7
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	44					Y	NO RPT					7
02	0	X NO RPT		-0-	-0-	44					Y	NO RPT					7

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13	-0-	13	23	13	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		84	-0-	84	107	84	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		16	-0-	16	27	16	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		62	-0-	62	89	62	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	89					Y	NO RPT					4
02	0	X NO RPT		-0-	-0-	89					Y	NO RPT					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	33	10	2	1	9	Y	1					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					2
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	43	31	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	74	31	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	28	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	49	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					1
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	28	-0-	28	41	28	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	69	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	69					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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					42
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	1					43
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	30	10	2	1	9	Y	1					44
12	DLQ	G-10	12	-0-	12	42	10	2	2	9	Y	2					46
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					46
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					46

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	31	21	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21	-0-	21	52	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19	38	19	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	38					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					23
11	DLQ G-10		11	-0-	11	28	11	2			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		116	-0-	116	144	115	2	1	9	Y	1					24
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					24
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					24

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13	-0-	13	25	13	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13	-0-	13	38	13	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		10	-0-	10	18	10	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		36	-0-	36	54	36	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					1
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					39
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	1					40
11	DLQ G-10		15	-0-	15	33	14	2	1	9	Y	1					41
12	DLQ G-10		39	-0-	39	72	38	2	1	9	Y	1					42
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					42
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					42

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		23	-0-	23	36	23	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23	-0-	23	59	23	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	24	12	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	36	12	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	1					30
11	DLQ G-10		14	-0-	14	25	13	2	1	9	Y	1					31
12	DLQ G-10		19	-0-	19	44	18	2	1	9	Y	1					32
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					32

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		13	-0-	13	23	13	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					1

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	2046	-0-	-2364	-0-	2035	2	11	9	N	10					112
10	4402	X	2583	-0-	-1819	-0-	2568	2	15	9	N	14					126
11	4080	X	1907	-0-	-2173	-0-	1807	2	100	9	N	91	188	1			29
12	3813	X	2548	-0-	-1265	-0-	2502	2	46	9	N	42					71
01	3503	X	1878	-0-	-1625	-0-	1878	2			N	-0-					71
02	2407	X	1881	-0-	-526	-0-	1881	2			N	-0-					71

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 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
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1145	2	2	9	N	2					47
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	N	6					53
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	2	7	9	N	6					59
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	47	1			13
01	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	1285	2	4	9	N	4					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38	165	1			187
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1552	2	68	9	N	62					249
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1495	2	66	9	N	60					309
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1507	2	58	9	N	53	170	1			192
01	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1500	2	53	9	N	48					240
02	1508	N	1477	-0-	-31	-0-	1410	2	67	9	N	61					301

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 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
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	741	-0-	-375	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	810	N	628	-0-	-182	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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
09	1740	X	110	-0-	-1630	-0-	110	2			N	-0-					5
10	1798	X	103	-0-	-1695	-0-	103	2			N	-0-					5
11	1440	X	108	-0-	-1332	-0-	108	2			N	-0-					5
12	1302	X	595	-0-	-707	-0-	595	2			N	-0-					5
01	1085	X	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					5
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					130
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					130
11	3000	N	3418	-0-	418	418	3418	2			N	-0-					130
12	2953	N	2535	-0-	-418	-0-	2534	2	1	9	N	1	1	8			130
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					130
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
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
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2	42	1			38
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					38
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					38
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					41
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	3			N	-0-					41

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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	18	2	23	9	N	21					46
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	9	N	31					77
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					77
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	2	41	9	N	37					114
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26					140
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					140

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8914 - 9100

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15686 06/04/2019

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	N	139	-0-	-101	-0-	8	1	131	2	N	-0-					81
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	140	2	N	2					83
							2	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	141	2	N	2					85
							2	9									
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					85
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	N	-0-					85
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	6	1	85	2	N	-0-					85

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					97
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					97
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	131					228
							144	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					228
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					228
02	928	N	111	-0-	-817	-0-	7	1	103	2	N	1	180	1			49
							1	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					56
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	2			N	-0-					176
10	3100	N	4133	-0-	1033	2261	4133	2			N	-0-					176
11	3000	N	3745	-0-	745	3006	3745	2			N	-0-					176
12	4309	X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			N	-0-					176
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					176
*02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					176

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					32
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					31
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					31
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					153
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	494	2	N	8					161
							9	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	119	1	529	2	N	10	144	1			27
							11	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	177	1	382	2	N	7					34
							8	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	186	2	40	9	N	36	70	1			23
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11					34
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16					50
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					50

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	203	2	169	4	N	53	55	1			26
							58	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	331	2	55	9	N	50					76
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	76	2	284	4	N	57	67	1			66
							63	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	229	4	57	9	N	52	72	1			46
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	337	4	46	9	N	42	60	1			28
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	184	2	144	4	N	50					78
							55	9									

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	775	N	181	-0-	-594	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

09	1633	N	430	-0-	-1203	-0-	430	2			N	-0-					76
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1625	2	23	9	N	21	78	1			19
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9					28
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	16					44
02	348	X	173	-0-	-175	-0-	172	2	1	9	N	1					45

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

09	3000	N	3673	-0-	673	673	3609	2	64	9	N	58	164	1			25
10	3100	N	3832	-0-	732	1405	3781	2	51	9	N	46					71
11	4893	X	3488	-0-	-1405	-0-	3434	2	54	9	N	49					120
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2194	2	143	9	N	130	150	1			100
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					100
*02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3253	2	12	9	N	11					111

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					91
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10					101
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					106
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					106
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	79	2	10	9	N	9	92	1			23
02	290	N	170	-0-	-120	-0-	170	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9	N	11					154
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					169
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					186
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13	174	1			25
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	582	2	12	9	N	11					36
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23					59

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
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	N	10					165
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1817	2	29	9	N	26	163	1			28
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	N	21					49
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					67
01	1612	N	945	-0-	-667	-0-	932	2	13	9	N	12					79
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1496	2	25	9	N	23					102

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	N	11					141
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1590	2	31	9	N	28	157	1			12
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	2	30	9	N	27					39
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					57
01	1426	N	830	-0-	-596	-0-	815	2	15	9	N	14					71
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1309	2	24	9	N	22					93

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 N/A 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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					14
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					14
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					14
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					20
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					2
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					2
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					2
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					2
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					55
10	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					13
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					13
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					13
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					13
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	N	10					205
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8					213
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	3	11	9	N	10					223
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	41	3	6	9	N	5					228
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					240
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					240

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1					55
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	N	1					56
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					57
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					58
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					58

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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
02	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

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	-0-			-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	2	N	-0-			-0-
12	341 #	250	-0-	-91	-0-	83	1	167	2	N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	184	1			166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					288
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

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

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	Y	15					78
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8					86
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	80	1			18
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	908	2	19	9	Y	17					35
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1090	2	14	9	Y	13					48
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					48

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

09	6990	X	4547	-0-	-2443	-0-	4547	2			Y	-0-					213
10	7223	X	1842	-0-	-5381	-0-	1842	2			Y	-0-					213
11	6990	X	529	-0-	-6461	-0-	529	2			Y	-0-	72	1			141
12	5611	X	254	-0-	-5357	-0-	254	2			Y	-0-					141
01	4712	X	140	-0-	-4572	-0-	140	2			Y	-0-					141
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					141

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	183	2	N	2					23
							2	9									
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					23
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					23
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	2	N	-0-					23
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	N	-0-					23
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	8	1	124	2	N	-0-					23

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B2 EXT	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

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
02	14B2 EXT	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3660		2134	-0-	-1526	-0-	388 89	1 9	1657	2	N	81	183	1			73
10	3782		2085	-0-	-1697	-0-	396 65	1 9	1624	2	N	59					132
11	3660		2355	-0-	-1305	-0-	211 41	1 9	2103	2	N	37					169
12	2511	#	1889	-0-	-622	-0-	279 101	1 9	1509	2	N	92					261
01	2201	#	1792	-0-	-409	-0-	286 59	1 9	1447	2	N	54	188	1			127
02	2291	#	1516	-0-	-775	-0-	224 72	1 9	1220	2	N	65	167	1			25

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
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1911	3	15	9	N	14					97
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	3	9	9	N	8					105
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17	9	N	15					120
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	N	12					132
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1908	3	18	9	N	16					148
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					148

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	N	19					90
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	607	2	8	9	N	7					97
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	607	2	45	9	N	41					138
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	N	11					149
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	539	2	10	9	N	9					158
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					70
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					70
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					70
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	821	2	45	9	N	41	92	1			19
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					19
02	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					19

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
09	1290	N	740	-0-	-550	-0-	737	2	3	9	N	3					43
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	847	2	34	9	N	31					74
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					74
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					75
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5					80
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39	9	N	35	80	1			35

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
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1855	2	54	9	N	49					106
10	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1821	2	3	9	N	3					109
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					109
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1659	2	31	9	N	28	84	1			53
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			N	-0-					53
02	1769	N	1706	-0-	-63	-0-	1706	2			N	-0-					53

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					119
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1326	2	28	9	N	25					144
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	N	15					159
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	N	6	151	1			14
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					29
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1201	2	29	9	N	26					55

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
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					36
10	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					36
11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1358	2	7	9	N	6					42
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			N	-0-					42
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1210	2	1	9	N	1					43
02	1334	N	1108	-0-	-226	-0-	1089	2	19	9	N	17					60

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
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1448	2	15	9	N	14					63
10	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1404	2	13	9	N	12					75
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1421	2	20	9	N	18	51	1			42
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1450	2	25	9	N	23					65
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1424	2	18	9	N	16					81
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	N	18					99

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
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					44
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					44
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	874	2	26	9	N	24					68
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					68
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	881	2	14	9	N	13					81
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	812	2	31	9	N	28					109

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
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					115
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	N	8					123
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1	47	1			77
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	845	2	19	9	N	17					94
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	801	2	50	9	N	45					139
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	795	2	28	9	N	25					164

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
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1670	2	26	9	N	24					178
10	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1594	2	9	9	N	8					186
11	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1565	2	19	9	N	17	181	1			22
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1653	2	26	9	N	24					46
01	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	1050	2	14	9	N	13					59
02	1537	N	858	-0-	-679	-0-	846	2	12	9	N	11					70

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
09	1590	N	1196	-0-	-394	-0-	1188	2	8	9	N	7					53
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1727	2	43	9	N	39					92
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1843	2	28	9	N	25	66	1			51
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	N	24					75
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1713	2	23	9	N	21					96
02	1711	N	1630	-0-	-81	-0-	1600	2	30	9	N	27	75	1			48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1468	2	26	9	N	24					60
10	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1345	2	19	9	N	17					77
11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	1378	2	10	9	N	9					86
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1162	2	10	9	N	9					95
01	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1031	2	14	9	N	13					108
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					128

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
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					27
10	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	1876	2			N	-0-					27
11	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	1976	2	52	9	N	47					74
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	54	1			20
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2399	2	43	9	N	39					59
02	2175	X	1378	-0-	-797	-0-	1378	2			N	-0-					59

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
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	N	1					149
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					149
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					154
12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1617	2	14	9	N	13					167
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1596	2	13	9	N	12					179
02	1566	N	1491	-0-	-75	-0-	1482	2	9	9	N	8					187

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
09	2760	N	2685	-0-	-75	-0-	2671	2	14	9	N	13					62
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2694	2	15	9	N	14					76
11	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2640	2	12	9	N	11	61	1			26
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2803	2	19	9	N	17					43
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17					60
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2588	2	21	9	N	19					79

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
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2550	2	36	9	N	33					125
10	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1930	2	25	9	N	23					148
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2443	2	30	9	N	27	121	1			54
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2497	2	31	9	N	28					82
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2530	2	32	9	N	29					111
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	2	29	9	N	26	99	1			38

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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	N	17					76
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	N	16					92
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1797	2	20	9	N	18					110
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18	43	1			85
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	N	21					106
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	20	47	1			79

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
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2037	2	22	9	N	20					155
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-	107	1			48
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					57
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26	9	N	24					81
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	2	44	9	N	40					121
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2034	2	31	9	N	28					149

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1857	2	23	9	N	21					142
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1791	2	11	9	N	10					152
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1882	2	18	9	N	16	146	1			22
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1912	2	22	9	N	20					42
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	2	23	9	N	21					63
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					84

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
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-					111
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2015	2	24	9	N	22					133
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2024	2	35	9	N	32	114	1			51
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1					52
01	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1822	2	29	9	N	26					78
02	2001	N	1997	-0-	-4	-0-	1961	2	36	9	N	33					111

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
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1053	2	8	9	N	7					56
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	N	14					70
11	1110	N	997	-0-	-113	-0-	993	2	4	9	N	4					74
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3					77
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1010	2	8	9	N	7					84
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					84

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
09	2220	N	1724	-0-	-496	-0-	1713	2	11	9	N	10					55
10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					55
11	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1716	2	28	9	N	25	34	1			46
12	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1621	2	6	9	N	5					51
01	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1716	2	1	9	N	1					52
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1696	2	26	9	N	24					76

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
09	2730	N	2485	-0-	-245	-0-	2474	2	11	9	N	10					30
10	2604	N	2117	-0-	-487	-0-	2116	2	1	9	N	1					31
11	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	2430	2	86	9	N	78					109
12	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2393	2	50	9	N	45					154
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-	103	1			51
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2398	2	99	9	N	90					141

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
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1997	2	43	9	N	39					98
10	1922	N	1160	-0-	-762	-0-	1135	2	25	9	N	23					121
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-	79	1			42
12	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1719	2	25	9	N	23					65
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					66
02	1769	N	1671	-0-	-98	-0-	1645	2	26	9	N	24					90

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
09	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	1038	2	2	9	N	2					67
10	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1136	2	6	9	N	5					72
11	1530	N	690	-0-	-840	-0-	690	2			N	-0-					72
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	N	23					95
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1056	2	14	9	N	13					108
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1951	2	14	9	N	13					123
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2012	2	19	9	N	17					140
11	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1933	2	29	9	N	26					166
12	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1950	2	18	9	N	16					182
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1865	2	17	9	N	15					197
02	1885	N	1884	-0-	-1	-0-	1867	2	17	9	N	15	139	1			73

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
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1728	2	41	9	N	37					74
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1719	2	53	9	N	48					122
11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1722	2	34	9	N	31					153
12	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1687	2	13	9	N	12					165
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1812	2	34	9	N	31					196
02	1711	N	1709	-0-	-2	-0-	1669	2	40	9	N	36	172	1			60

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
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					104
10	1829	N	1287	-0-	-542	-0-	1281	2	6	9	N	5	76	1			33
11	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	1215	2	3	9	N	3					36
12	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1164	2	11	9	N	10					46
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1408	2	37	9	N	34					80
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	1102	2	1	9	N	1					81

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
09	2640	N	2488	-0-	-152	-0-	2455	2	33	9	N	30					152
10	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2350	2	19	9	N	17					169
11	2580	N	2275	-0-	-305	-0-	2260	2	15	9	N	14	131	1			52
12	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2272	2	21	9	N	19					71
01	2356	N	1942	-0-	-414	-0-	1924	2	18	9	N	16					87
02	2204	N	1757	-0-	-447	-0-	1743	2	14	9	N	13					100

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1882	2	25	9	N	23					117
10	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1682	2	14	9	N	13					130
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4					134
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	N	3					137
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1898	2	17	9	N	15					152
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	1802	2	32	9	N	29	111	1			70

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2007	2	25	9	N	23					117
10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1788	2	22	9	N	20	70	1			67
11	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1652	2	21	9	N	19					86
12	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	1545	2	6	9	N	5					91
01	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	1445	2	1	9	N	1					92
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53					145

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					50
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					50
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1321	2	15	9	N	14					64
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	N	16					80
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					89
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					108

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1426	2	76	9	N	69					89
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1343	2	69	9	N	63					152
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1359	2	25	9	N	23	139	1			36
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1291	2	54	9	N	49					85
*01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1328	2	80	9	N	73					158
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-	114	1			44

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1178	2	8	9	N	7					191
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	N	7	172	1			26
11	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1233	2	11	9	N	10					36
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	N	15					51
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1438	2	21	9	N	19					70
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					103

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	1641	2			N	-0-					148
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					148
11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					148
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2011	2	56	9	N	51					199
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25	174	1			50
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			N	-0-					50

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
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					116
10	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					116
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					116
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	N	4					120
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					120
02	957	N	892	-0-	-65	-0-	891	2	1	9	N	1					121

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
09	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1367	2	17	9	N	15					145
10	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			N	-0-	100	1			45
11	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					45
12	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					45
01	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-					45
02	1247	N	1151	-0-	-96	-0-	1119	2	32	9	N	29					74

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
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2697	2	56	9	N	51					90
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9					99
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2718	2	15	9	N	14					113
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-	98	1			15
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	2	29	9	N	26					41
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21					62

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
09	3480	X	2408	-0-	-1072	-0-	2394	2	14	9	N	13					141
10	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3295	2	34	9	N	31					172
11	3690	X	3150	-0-	-540	-0-	3124	2	26	9	N	24					196
12	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3004	2	1	9	N	1	180	1			17
01	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3239	2	68	9	N	62					79
*02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3046	2	59	9	N	54					133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	2	3	9	N	3					71
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2103	2	35	9	N	32					103
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	N	18					121
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-	96	1			25
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					25
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2					27

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
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2			N	-0-					117
10	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-					117
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					117
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1851	2	61	9	N	55	127	1			45
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1924	2	54	9	N	49					94
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8					102

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
09	900	N	577	-0-	-323	-0-	577	2			N	-0-					93
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					93
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					93
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					93
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	70	1			23
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1186	2	48	9	N	44					67

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
09	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	2044	2	4	9	N	4					114
10	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1929	2	21	9	N	19					133
11	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	1718	2	3	9	N	3					136
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1988	2	7	9	N	6					142
01	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1939	2	3	9	N	3					145
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	115	1			31

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					52
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	2	21	9	N	19					71
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					72
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					91
01	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1278	2	21	9	N	19					110
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					118

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1461	-0-	-459	-0-	1457	2	4	9	N	4					56
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2473	2	24	9	N	22					78
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2455	2	25	9	N	23					101
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2433	2	39	9	N	35					136
01	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2350	2	19	9	N	17	77	1			76
02	2407	N	2267	-0-	-140	-0-	2212	2	55	9	N	50					126

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	1607	2	9	9	N	8					197
10	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1558	2	47	9	N	43	179	1			61
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1647	2	29	9	N	26					87
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1647	2	21	9	N	19					106
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1541	2	46	9	N	42					148
02	1624	N	1425	-0-	-199	-0-	1415	2	10	9	N	9					157

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					36
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					36
11	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					36
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					36
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1621	2	21	9	N	19					164
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1451	2	37	9	N	34					198
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1346	2	12	9	N	11					209
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1559	2	39	9	N	35	181	1			63
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1315	2	15	9	N	14					77
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1351	2	53	9	N	48					125

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	3179	2	50	9	N	45					200
10	4092	X	3035	-0-	-1057	-0-	2989	2	46	9	N	42	177	1			65
11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	2988	2	41	9	N	37					102
12	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	3043	2	53	9	N	48					150
01	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	2907	2	41	9	N	37	100	1			87
02	3132	X	2763	-0-	-369	-0-	2718	2	45	9	N	41	68	1			60

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
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					130
10	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1473	2	41	9	N	37					167
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1623	2	19	9	N	17					184
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					184
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					219
02	1595	N	1548	-0-	-47	-0-	1548	2			N	-0-	180	1			39

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
09	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2217	2	10	9	N	9					37
10	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2061	2	79	9	N	72					109
11	2400	N	2165	-0-	-235	-0-	2154	2	11	9	N	10					119
12	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2175	2	83	9	N	75					194
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2080	2	66	9	N	60	192	1			62
02	2088	N	2042	-0-	-46	-0-	2042	2			N	-0-					62

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
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	2	2	9	N	2					197
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2318	2	34	9	N	31	174	1			54
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2324	2	91	9	N	83					137
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2277	2	22	9	N	20					157
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2173	2	42	9	N	38					195
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2085	2	40	9	N	36	186	1			45

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
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1042	2	23	9	N	21					145
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1044	2	22	9	N	20					165
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1005	2	19	9	N	17					182
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1020	2	28	9	N	25					207
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	974	2	19	9	N	17	172	1			52
02	986	N	951	-0-	-35	-0-	926	2	25	9	N	23					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1837	2	53	9	N	48					90
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1925	2	46	9	N	42					132
11	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1935	2	9	9	N	8					140
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1926	2	46	9	N	42					182
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1866	2	66	9	N	60	190	1			52
02	1885	N	1781	-0-	-104	-0-	1739	2	42	9	N	38					90

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
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					50
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					50
11	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1481	2	4	9	N	4					54
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1470	2	7	9	N	6					60
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1401	2	4	9	N	4					64
02	1450	N	1411	-0-	-39	-0-	1408	2	3	9	N	3					67

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
09	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1623	2	20	9	N	18					112
10	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1459	2	17	9	N	15					127
11	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	1498	2			N	-0-					127
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15					142
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1444	2	17	9	N	15					157
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					159

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
09	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1766	2	13	9	N	12	181	1			65
10	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1377	2	33	9	N	30					95
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	2	43	9	N	39					134
12	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1717	2	53	9	N	48					182
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1657	2	35	9	N	32					214
02	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1529	2	7	9	N	6	182	1			38

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2780	2	52	9	N	47					139
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2644	2	52	9	N	47					186
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2685	2	51	9	N	46	182	1			50
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2625	2	57	9	N	52					102
01	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2587	2	57	9	N	52					154
02	2726	X	2531	-0-	-195	-0-	2473	2	58	9	N	53					207

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	N	19					179
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1497	2	13	9	N	12	171	1			20
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1477	2	29	9	N	26					46
12	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	1124	2	15	9	N	14					60
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	2	56	9	N	51					111
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1347	2	33	9	N	30					141

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1612	2	33	9	N	30					164
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17					181
11	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1472	2	36	9	N	33	184	1			30
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	N	22					52
01	1798	N	1007	-0-	-791	-0-	1001	2	6	9	N	5					57
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	N	42					99

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1470	2	18	9	N	16					170
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1289	2	22	9	N	20					190
11	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1404	2	26	9	N	24					214
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1379	2	13	9	N	12	181	1			45
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1391	2	35	9	N	32					77
02	1392	N	1317	-0-	-75	-0-	1284	2	33	9	N	30					107

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					194
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					204
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	3	11	9	N	10					214
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					214
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					214
02	725	N	435	-0-	-290	-0-	435	3			N	-0-					214

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					138
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	276	2	78	9	N	71					209
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	233	2	1	9	N	1	178	1			32
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					32
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					3
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	Y	14					17
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	20	1			1
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3					4
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6					10
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9					19

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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					64
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	949	2	23	9	N	21					85
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					85
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	906	2	29	9	N	26					111
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					116

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
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1506	2	22	9	Y	20					58
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			Y	-0-					58
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1466	2	6	9	Y	5					63
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1809	2	18	9	Y	16	52	1			27
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	Y	4					31
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					31

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
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					1
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			Y	-0-					1

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
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2191	2	33	9	N	30					258
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					258
11	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					258
12	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1697	2			N	-0-					258
01	2201	N	1495	-0-	-706	-0-	1476	2	19	9	N	17					275
02	1943	N	1641	-0-	-302	-0-	1634	2	7	9	N	6	182	1			99

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
09	1500	N	967	-0-	-533	-0-	967	2			N	-0-					37
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1680	2	57	9	N	52					89
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					89
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	N	32					121
01	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1567	2	25	9	N	23					144
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					144

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
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	2	26	9	Y	24					75
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					75
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	Y	5					80
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	63	1			38
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5					43
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
09	2040	X	1901	-0-	-139	-0-	1890	2	11	9	Y	10					31
10	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1741	2	3	9	Y	3					34
11	2040	X	1159	-0-	-881	-0-	1159	2			Y	-0-					34
12	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	1570	2	8	9	Y	7					41
01	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	1680	2	15	9	Y	14	38	1			17
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					18

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
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4					17
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					17
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	Y	2					19
12	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1002	2	10	9	Y	9	20	1			8
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	955	2	7	9	Y	6					14
02	1160	N	1004	-0-	-156	-0-	993	2	11	9	Y	10					24

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 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
09	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	3253	2	12	9	Y	11					57
10	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3276	2	14	9	Y	13					70
11	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3232	2	18	9	Y	16					86
12	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3326	2	26	9	Y	24	66	1			44
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3226	2	42	9	Y	38					82
02	3161	X	3070	-0-	-91	-0-	3042	2	28	9	Y	25	61	1			46

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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					13
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					13
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					18
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	Y	6					24
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1410	2	12	9	Y	11					35
02	1508	N	1172	-0-	-336	-0-	1172	2			Y	-0-					35

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
09	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1550	2	9	9	Y	8					22
10	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1581	2	3	9	Y	3					25
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					25
12	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	1299	2	4	9	Y	4					29
01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1256	2	12	9	Y	11	30	1			10
02	1479	N	1389	-0-	-90	-0-	1389	2			Y	-0-					10

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16					61
10	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-					61
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	Y	4					65
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1100	2	13	9	Y	12	38	1			39
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1110	2	2	9	Y	2					41
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					41

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
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	Y	6					40
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2540	2	11	9	Y	10					50
11	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	2403	2	13	9	Y	12					62
12	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2553	2	21	9	Y	19	51	1			30
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2600	2	33	9	Y	30					60
02	2436	X	2364	-0-	-72	-0-	2344	2	20	9	Y	18	47	1			31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	396	-0-	-264	-0-	395	2	1	9	Y	1					8
10	682	X	527	-0-	-155	-0-	527	2			Y	-0-					8
11	510	X	417	-0-	-93	-0-	416	2	1	9	Y	1					9
12	527	X	474	-0-	-53	-0-	470	2	4	9	Y	4	9	1			4
01	527	X	464	-0-	-63	-0-	461	2	3	9	Y	3					7
02	493	X	391	-0-	-102	-0-	388	2	3	9	Y	3					10

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
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	742	2	11	9	Y	10					35
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					35
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					38
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	726	2	9	9	Y	8	29	1			17
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	662	2	2	9	Y	2					19
02	783	N	647	-0-	-136	-0-	647	2			Y	-0-					19

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
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					21
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	2	22	9	Y	20					41
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1267	2	6	9	Y	5	37	1			9
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	Y	5					14
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2746	2	18	9	Y	16					30
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1992	2	22	9	Y	20					50

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
09	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2484	2	14	9	Y	13					79
10	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	2622	2	6	9	Y	5					84
11	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			Y	-0-					84
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2882	2	13	9	Y	12					96
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2828	2	25	9	Y	23	88	1			31
*02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	Y	1					32

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
09	1740	X	887	-0-	-853	-0-	884	2	3	9	Y	3					26
10	1798	X	1324	-0-	-474	-0-	1323	2	1	9	Y	1					27
11	1740	X	1338	-0-	-402	-0-	1331	2	7	9	Y	6					33
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	35	1			14
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	Y	11					25
02	1305	N	1225	-0-	-80	-0-	1212	2	13	9	Y	12					37

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
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					11
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	852	2	3	9	Y	3					14
12	992	N	852	-0-	-140	-0-	849	2	3	9	Y	3					17
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	933	2	8	9	Y	7					24
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					24

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
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					18
10	1395	X	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-					18
11	1350	X	1296	-0-	-54	-0-	1292	2	4	9	Y	4					22
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1256	2	6	9	Y	5					27
01	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	1237	2	10	9	Y	9					36
02	1421	X	1152	-0-	-269	-0-	1152	2			Y	-0-					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6					47
10	2108	N	1152	-0-	-956	-0-	1151	2	1	9	Y	1					48
11	1950	N	949	-0-	-1001	-0-	948	2	1	9	Y	1					49
12	2170	N	863	-0-	-1307	-0-	855	2	8	9	Y	7	18	1			38
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	926	2	7	9	Y	6					44
*02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2490	2	28	9	Y	25					69

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	2	10	9	Y	9					24
10	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1176	2	2	9	Y	2					26
11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	2			Y	-0-					26
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1722	2	9	9	Y	8					34
01	1178	N	648	-0-	-530	-0-	641	2	7	9	Y	6	24	1			16
02	1682	X	974	-0-	-708	-0-	974	2			Y	-0-					16

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
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					17
10	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					17
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					20
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1125	2	4	9	Y	4					24
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	Y	9					33
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					33

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12					77
10	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3157	2	13	9	Y	12					89
11	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	3314	2	19	9	Y	17					106
12	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3388	2	28	9	Y	25	66	1			65
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3631	2	46	9	Y	42					107
*02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3507	2	32	9	Y	29	70	1			66

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2350	-0-	-890	-0-	2350	2			Y	-0-					60
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3455	2	53	9	Y	48					108
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2419	2	10	9	Y	9	84	1			33
12	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	2204	2	8	9	Y	7					40
01	3503	X	2172	-0-	-1331	-0-	2159	2	13	9	Y	12					52
02	3277	X	1749	-0-	-1528	-0-	1737	2	12	9	Y	11					63

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					32
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1876	2	29	9	Y	26					58
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	Y	10	54	1			14
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2187	2	8	9	Y	7					21
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11					32
02	2117	X	1167	-0-	-950	-0-	1157	2	10	9	Y	9					41

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	2			Y	-0-					47
10	5084	X	2398	-0-	-2686	-0-	2398	2			Y	-0-					47
11	4920	X	3499	-0-	-1421	-0-	3488	2	11	9	Y	10					57
12	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	4520	2	19	9	Y	17					74
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4717	2	40	9	Y	36					110
*02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4459	2	14	9	Y	13					105
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	2	3	9	Y	3					108
11	4470	X	2263	-0-	-2207	-0-	2254	2	9	9	Y	8					116
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5105	2	53	9	Y	48	102	1			62
01	5797	X	4265	-0-	-1532	-0-	4234	2	31	9	Y	28					90
02	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3865	2	42	9	Y	38					128

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					107
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					107
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					107
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					107
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					107
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					107

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
09	1350	N	257	-0-	-1093	-0-	247	2	10	9	Y	9					33
10	1395	N	308	-0-	-1087	-0-	308	2			Y	-0-					33
11	990	N	148	-0-	-842	-0-	148	2			Y	-0-					33
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					35
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	766	2	41	9	Y	37					72
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	Y	21					93

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					60
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	Y	80					140
11	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			Y	-0-					140
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					140
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			Y	-0-					140
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	N	37	174	1			20
							41	9									
10	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	23	1	1507	2	N	-0-					20
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	22	1	1463	2	N	-0-					20
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	23	1	1520	2	N	47					67
							52	9									
01	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	18	1	1197	2	N	20					87
							22	9									
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	29	1	1931	2	N	30					117
							33	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	Y	30	85	1			8
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	Y	5					13
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					13
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	Y	3					16
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6					22
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					22

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					76
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					76
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					76
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	839	2	30	9	N	27					103
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					103
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	N	18	113	1			8

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

09	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1145	2	20	9	N	18					110
10	1209	N	980	-0-	-229	-0-	977	2	3	9	N	3					113
11	1200	N	758	-0-	-442	-0-	752	2	6	9	N	5					118
12	1209	N	580	-0-	-629	-0-	573	2	7	9	N	6	115	1			9
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	684	2	6	9	N	5					14
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					14

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	2	Y	-0-					12
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	58	1	1934	2	Y	3					15
							3	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	59	1	2009	2	Y	1					16
							1	9									
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	56	1	1879	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	Y	11					19
							12	9									
02	2001	N	1817	-0-	-184	-0-	53	1	1760	2	Y	4					23
							4	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	Y	13					57
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	742	2	17	9	Y	15	64	1			8
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					8
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					8
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					8
02	725	N	671	-0-	-54	-0-	671	2			Y	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	1544	2	28	9	N	25					81
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1366	2	19	9	N	17					98
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1581	2	59	9	N	54	138	1			14
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1448	2	10	9	N	9					23
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
02	1595	N	1336	-0-	-259	-0-	1336	2			N	-0-					23

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
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8					104
10	1023	N	285	-0-	-738	-0-	285	2			N	-0-					104
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	940	2	25	9	N	23					127
12	1023	N	776	-0-	-247	-0-	754	2	22	9	N	20					147
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	133	1			18
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16					34

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
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	997	2	54	9	N	49					116
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					116
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					116
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	859	2	26	9	N	24					140
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	992	2	26	9	N	24	155	1			9
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					9

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
09	750	N	535	-0-	-215	-0-	518	2	17	9	N	15					70
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					70
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					70
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27					97
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	670	2	43	9	N	39					136
02	725	N	588	-0-	-137	-0-	588	2			N	-0-					136

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
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					20
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					30
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18					48
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	Y	21	49	1			20
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2					22
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11					33

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
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2158	2	30	9	N	27					110
10	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1861	2	30	9	N	27					137
11	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1879	2	34	9	N	31					168
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2294	2	41	9	N	37					205
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2123	2	39	9	N	35	182	1			58
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1876	2	35	9	N	32					90

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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	32	1	1049	2	Y	-0-					3
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					3
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	39	1	1335	2	Y	3					6
							3	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	2	Y	1					7
							1	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					7
02	1334	N	1027	-0-	-307	-0-	30	1	997	2	Y	-0-					7

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
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	52	1	3450	2	Y	27	65	1			7
							30	9									
10	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	45	1	3003	2	Y	-0-					7
11	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	43	1	2903	2	Y	-0-					7
12	3658	X	2494	-0-	-1164	-0-	37	1	2451	2	Y	5					12
							6	9									
01	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	46	1	3046	2	Y	18					30
							20	9									
02	3422	X	1605	-0-	-1817	-0-	24	1	1581	2	Y	-0-					30

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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	27					126
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					131
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1136	2	10	9	N	9					140
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1157	2	23	9	N	21					161
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1206	2	6	9	N	5	153	1			13
02	1102	N	830	-0-	-272	-0-	830	2			N	-0-					13

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
09	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2698	2	13	9	N	12					74
10	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3253	2	11	9	N	10					84
11	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	2795	2	7	9	N	6					90
12	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3070	2	4	9	N	4					94
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3353	2	12	9	N	11					105
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3208	2	4	9	N	4					109

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
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					45
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	2			N	-0-					45
11	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	2			N	-0-					45
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					45
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					45
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					45

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
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					12
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	965	2	23	9	N	21					33
11	1110	N	924	-0-	-186	-0-	904	2	20	9	N	18					51
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	988	2	10	9	N	9					60
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1610	2	7	9	N	6					117
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1623	2	67	9	N	61					178
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1592	2	31	9	N	28	173	1			33
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1682	2	34	9	N	31					64
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	N	10					74
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1727	2	46	9	N	42					116

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
09	840	N	640	-0-	-200	-0-	639	2	1	9	Y	1					75
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	659	2	7	9	Y	6					81
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	528	2	6	9	Y	5					86
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	487	2	19	9	Y	17	94	1			9
01	651	N	396	-0-	-255	-0-	384	2	12	9	Y	11					20
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	334	2	20	9	Y	18					38

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
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	687	2	101	9	N	92	187	1			23
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					23
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					23
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					23
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					23
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	639	2			N	-0-					23

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
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2628	2	102	9	Y	93	169	1			17
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			Y	-0-					17
11	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			Y	-0-					17
12	2821	N	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-					17
01	2387	N	2003	-0-	-384	-0-	2003	2			Y	-0-					17
02	2059	N	1411	-0-	-648	-0-	1411	2			Y	-0-					17

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
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3116	2	40	9	N	36					153
10	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3081	2	44	9	N	40	176	1			17
11	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2945	2			N	-0-					17
12	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2979	2			N	-0-					17
01	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	2963	2	3	9	N	3					20
02	3045	X	2851	-0-	-194	-0-	2766	2	85	9	N	77					97

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
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1666	2	13	9	N	12					197
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15	185	1			27
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1789	2	12	9	N	11					38
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					58
01	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	1854	2	17	9	N	15					73
02	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1688	2	21	9	N	19					92

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
09	1830	N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2			Y	-0-					13
10	2046	N	971	-0-	-1075	-0-	971	2			Y	-0-					13
11	1770	N	872	-0-	-898	-0-	862	2	10	9	Y	9					22
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1479	2	48	9	Y	44					66
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1344	2	47	9	Y	43					109
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	135	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	1896	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1462	-0-	-568	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

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
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					33
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					33
11	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2			N	-0-					33
12	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-					33
01	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			N	-0-					33
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	608	2			N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	2	N	6					71
							7	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	N	8					79
							9	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2	N	13					92
							14	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	19	1	1244	2	N	6					98
							7	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	2	N	14					112
							15	9									
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	18	1	1199	2	N	8					120
							9	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	192	2	92	9	N	84	156	1			19
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					19
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					19
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					19
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					19
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2354	2	95	9	N	86	134	1			34
10	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	2			N	-0-					34
11	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1756	2			N	-0-					34
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	1654	2			N	-0-					34
01	2232	N	1517	-0-	-715	-0-	1517	2			N	-0-					34
02	1711	N	1345	-0-	-366	-0-	1345	2			N	-0-					34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	2			N	-0-					135
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1740	2	9	9	N	8					143
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1631	2	28	9	N	25					168
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1685	2	7	9	N	6	159	1			15
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					15
02	1595	N	1434	-0-	-161	-0-	1434	2			N	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1638	-0-	-132	-0-	24	1	1614	2	N	-0-					
10	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	24	1	1624	2	N	125	181	1			42
							138	9									
11	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	24	1	1575	2	N	-0-					42
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	25	1	1636	2	N	-0-					42
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	23	1	1559	2	N	-0-					42
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	22	1	1499	2	N	-0-					42

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2182	2	14	9	N	13					118
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21	9	N	19					137
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15					152
12	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	1878	2	28	9	N	25					177
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1751	2	22	9	N	20					197
02	1885	N	1819	-0-	-66	-0-	1807	2	12	9	N	11	75	1			133

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
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2531	2	28	9	N	25					147
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	N	23					170
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25					195
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	N	25					220
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1693	2	15	9	N	14	193	1			41
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					41

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
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10					127
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1063	2	14	9	N	13					140
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	N	7					147
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					165
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					177
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	956	2	14	9	N	13					190

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
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	22	1	1473	2	N	10					205
							11	9									
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	22	1	1477	2	N	4					209
							4	9									
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	22	1	1466	2	N	-0-					209
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	22	1	1444	2	N	-0-					209
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	21	1	1420	2	N	-0-					209
02	1450	N	1433	-0-	-17	-0-	21	1	1392	2	N	18					227
							20	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2411	2	61	9	N	55					147
10	2232	N	1837	-0-	-395	-0-	1809	2	28	9	N	25					172
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2558	2	41	9	N	37					209
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2467	2	44	9	N	40	184	1			65
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					99
*02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2179	2	47	9	N	43					142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					57
10	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1380	2	18	9	N	16					73
11	1590	N	769	-0-	-821	-0-	769	2			N	-0-					73
12	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1047	2	22	9	N	20					93
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1329	2	24	9	N	22					115
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					130

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
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1805	2	31	9	Y	28					59
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					59
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					59
12	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					59
01	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1679	2	35	9	Y	32					91
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1621	2	31	9	Y	28					119

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	1385	2	7	9	Y	6					9
10	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			Y	-0-					9
11	1710	N	1341	-0-	-369	-0-	1341	2			Y	-0-					9
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-					9
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1388	2	21	9	Y	19					28
02	1305	N	1202	-0-	-103	-0-	1193	2	9	9	Y	8					36

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	2			Y	-0-					3
10	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			Y	-0-					3
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2110	2	12	9	Y	11					14
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1729	2	11	9	Y	10					24
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1689	2	13	9	Y	12					36
02	2030	N	1680	-0-	-350	-0-	1671	2	9	9	Y	8	41	1			3

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	978	-0-	-479	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	800	-0-	-430	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	992	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					25
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					25
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10					35
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					35
01	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	2			N	-0-					35
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1264	2	61	9	N	55					90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					31
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					31
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			Y	-0-					31
12	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			Y	-0-					31
01	1116	N	839	-0-	-277	-0-	837	2	2	9	Y	2					33
02	725	N	560	-0-	-165	-0-	554	2	6	9	Y	5					38

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
09	2280	N	1448	-0-	-832	-0-	43	1	1405	2	Y	-0-					17
10	2201	N	1218	-0-	-983	-0-	36	1	1182	2	Y	-0-					17
11	2100	N	1296	-0-	-804	-0-	37	1	1244	2	Y	14					31
							15	9									
12	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	36	1	1214	2	Y	4					35
							4	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	Y	-0-					35
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1693	2	Y	-0-					35

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	788	2	N	-0-					23
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	12	1	818	2	N	-0-					23
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	11	1	764	2	N	-0-					23
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	12	1	791	2	N	-0-					23
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	12	1	780	2	N	-0-					23
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	11	1	711	2	N	2					25
							2	9									

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
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1097	2	1	9	N	1					78
10	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1031	2	11	9	N	10					88
11	1110	N	902	-0-	-208	-0-	896	2	6	9	N	5					93
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1024	2	15	9	N	14					107
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13					120
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	2	19	9	N	17					137

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					4
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	650	2	20	9	Y	18					78
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	623	2	23	9	Y	21	88	1			11
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					11
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					11
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-					11
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	485	2			Y	-0-					11

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	50	1	1646	2	Y	-0-					86
10	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	47	1	1564	2	Y	23					109
							25	9									
11	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	39	1	1325	2	Y	4					113
							4	9									
12	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	40	1	1351	2	Y	4	63	1			54
							4	9									
01	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	35	1	1166	2	Y	11					65
							12	9									
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	Y	18					83
							20	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1469	2	33	9	Y	30	85	1			8
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5					13
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					13
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1479	2	3	9	Y	3					16
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1473	2	7	9	Y	6					22
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1340	2			Y	-0-					22

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	2	1	9	Y	1					50
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					53
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	168	2	3	9	Y	3					56
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	132	2	7	9	Y	6	59	1			3
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	127	2	8	9	Y	7					10
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	87	2	11	9	Y	10					20

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			Y	-0-					25
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1148	2	13	9	Y	12					37
11	1230	N	970	-0-	-260	-0-	967	2	3	9	Y	3					40
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	Y	4					44
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1136	2	43	9	Y	39					83
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	903	2	23	9	Y	21					104

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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					12
10	1395	N	800	-0-	-595	-0-	791	2	9	9	Y	8					20
11	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1118	2	1	9	Y	1					21
12	1209	N	790	-0-	-419	-0-	789	2	1	9	Y	1					22
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	Y	8					30
02	1073	N	962	-0-	-111	-0-	954	2	8	9	Y	7					37

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
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					38
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1478	2	15	9	Y	14					52
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	Y	17					69
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	70	1			19
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1321	2	2	9	Y	2					21
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	10					31

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
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					15
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1050	2	23	9	Y	21					36
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1118	2	40	9	Y	36					72
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1192	2	47	9	Y	43	74	1			41
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	Y	3					44
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	2	24	9	Y	22					66

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
09	870	N	436	-0-	-434	-0-	435	2	1	9	Y	1					6
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	13	9	Y	12					18
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	672	2	44	9	Y	40					58
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12					70
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	808	2	58	9	Y	53	86	1			37
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	786	2	32	9	Y	29					66

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
09	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	39	1	2597	2	Y	51	116	1			14
							56	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	53	1	3539	2	Y	-0-					14
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	48	1	3249	2	Y	-0-					14
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	55	1	3660	2	Y	10					24
							11	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	52	1	3427	2	Y	36					60
							40	9									
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	Y	-0-					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3250	2	39	9	N	35					52
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3374	2	108	9	N	98					150
11	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	3318	2	48	9	N	44	179	1			15
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					15
01	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3309	2	83	9	N	75					90
02	3248	X	3196	-0-	-52	-0-	3097	2	99	9	N	90					180

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
09	5220	X	5129	-0-	-91	-0-	4983	2	146	9	N	133	170	1			17
10	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	5159	2	44	9	N	40					57
11	5220	X	4855	-0-	-365	-0-	4849	2	6	9	N	5					62
12	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5052	2	36	9	N	33					95
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	4974	2	65	9	N	59					154
02	4959	X	4883	-0-	-76	-0-	4758	2	125	9	N	114	193	1			75

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2093	2	55	9	N	50					105
10	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1764	2	44	9	N	40					145
11	1980	N	1005	-0-	-975	-0-	975	2	30	9	N	27					172
12	2232	N	1171	-0-	-1061	-0-	1135	2	36	9	N	33					205
01	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	1297	2	46	9	N	42	188	1			59
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1252	2	40	9	N	36					95

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
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2479	2	25	9	N	23					83
10	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2020	2	53	9	N	48					131
11	2310	N	2032	-0-	-278	-0-	1989	2	43	9	N	39					170
12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2402	2	48	9	N	44	177	1			37
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2494	2	51	9	N	46					83
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2218	2	53	9	N	48					131

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14791	2	101	9	N	92	176	1			218
10	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16071	2	267	9	N	243	183	1			278
11	16200	X	15542	-0-	-658	-0-	15230	2	312	9	N	284	360	1			202
12	16740	X	15687	-0-	-1053	-0-	15423	2	264	9	N	240	181	1	1	8	260
01	16740	X	15162	-0-	-1578	-0-	14953	2	209	9	N	190	180	1			270
02	15283	X	12622	-0-	-2661	-0-	12379	2	243	9	N	221	361	1			130

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4657	2	100	9	N	91	176	1			205
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5655	2	154	9	N	140					345
11	5850	X	5341	-0-	-509	-0-	5274	2	67	9	N	61	181	1			225
12	6045	X	5428	-0-	-617	-0-	5156	2	272	9	N	247	181	1			291
01	6045	X	5141	-0-	-904	-0-	5071	2	70	9	N	64					355
02	5423	X	4177	-0-	-1246	-0-	4039	2	138	9	N	125	172	1			308

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	5400	X	3352	-0-	-2048	-0-	480	1	2872	2	N	-0-					130
10	5580	X	1169	-0-	-4411	-0-	148	1	1021	2	N	-0-					130
11	5400	X	5388	-0-	-12	-0-	533	1	4777	2	N	71	183	1			18
							78	9									
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	770	1	4888	2	N	124					142
							136	9									
01	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	375	1	2500	2	N	42	166	1			18
							46	9									
02	5220	X	3667	-0-	-1553	-0-	541	1	3058	2	N	62					80
							68	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	810	N	137	-0-	-673	-0-	20	1	117	2	N	-0-					117
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	177	1	1227	2	N	-0-					117
11	2280	N	173	-0-	-2107	-0-	17	1	156	2	N	-0-					117
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	N	-0-					117
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					117
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	9	1	52	2	N	-0-					117

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					85
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					86
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	325	1			60
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	140					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					220
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1700	2	61	9	N	55					194
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2012	2	44	9	N	40					234
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1985	2	55	9	N	50	160	1			124
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2307	2	61	9	N	55					179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	180	1			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	667	2	96	9	N	87	181	1			33
10	744	N	225	-0-	-519	-0-	214	2	11	9	N	10					43
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15					58
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	936	2	17	9	N	15					73
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	2	17	9	N	15					88
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20					108

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10960 - 11096

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1872	3	41	9	N	37					130
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2449	3	34	9	N	31					161
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2757	3	4	9	N	4					165
12	3100	N	3469	-0-	369	369	3338	3	131	9	N	119					284
01	3100	N	3544	-0-	444	813	3390	3	154	9	N	140	193	1			231
*02	2900	N	3260	-0-	360	1173	3127	3	133	9	N	121	187	1			165

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/19

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					32
10	1798	N	204	-0-	-1594	-0-	204	2			N	-0-					32
11	810	N	67	-0-	-743	-0-	67	2			N	-0-					32
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					32
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					87
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					87
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			Y	-0-					87
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					87
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			Y	-0-					87
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					102
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					102
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					102
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					102
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					102
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					102

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					47
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					45
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					45
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					45
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					45
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					45
02	29	N	24	-0-	-5	-0-					Y	-0-					47

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

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	7			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					89
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					89
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					89
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

09	240	N	194	-0-	-46	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

09	300	N	268	-0-	-32	-0-	5	1	263	2	N	-0-					20
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					20
11	300	N	205	-0-	-95	-0-	4	1	201	2	N	-0-					20
12	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	138	2	N	-0-					20
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	N	-0-					20
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

09	150	S	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	S	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
11	90	S	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
12	124	S	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
01	155	S	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
02	87	S	79	-0-	-8	-0-					N	-0-					20

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					64
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					64
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					64
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					64
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					64
02	29	N	16	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					37
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					37
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					37
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					37
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					37
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
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
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					135
10	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					135
11	2850	N	2444	-0-	-406	-0-	2444	2			N	-0-					135
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					135
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					68
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					68
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					68
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					72
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					72
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					72
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					23
11	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1203	3			N	-0-					23
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1429	3			N	-0-					23
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					23
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	129	1	1231	2	N	-0-					83
10	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	151	1	1409	2	N	-0-					83
11	1890	N	1349	-0-	-541	-0-	134	1	1215	2	N	-0-					83
12	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	107	1	938	2	N	-0-					83
01	1550	N	887	-0-	-663	-0-	92	1	795	2	N	-0-					83
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					83

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					97
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					97
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					97
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					97
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					97
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	318 2	1 9	2910	2	Y	2	30	1			5
10	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	318	1	2800	2	Y	-0-					5
11	3270	X	2781	-0-	-489	-0-	280	1	2501	2	Y	-0-					5
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	349	1	3031	2	Y	-0-					5
01	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	335	1	2812	2	Y	-0-					5
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					5

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	83	1	863	2	N	-0-					20
10	992	N	732	-0-	-260	-0-	63	1	669	2	N	-0-					20
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	67	1	749	2	N	-0-					20
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	-0-					20
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					20
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	771 12	1 9	7086	2	Y	11	117	1			21
10	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	828	1	7241	2	Y	-0-					21
11	8460	X	7539	-0-	-921	-0-	769	1	6770	2	Y	-0-					21
12	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	813	1	7164	2	Y	-0-					21
01	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	812	1	6910	2	Y	-0-					21
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					40
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-					40
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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-
02	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					78
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					78
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					78
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	Y	4					82
							4	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					82
*02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	1	1	8			82
							1	9									

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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-					17
10	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					17
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					17
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					17
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					57
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					57
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					57
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					57
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					57
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

09	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	119	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	82	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	185	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	137	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	1734	-0-	-1688	-0-	89	1	1645	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

09	330	N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
02	841	X	561	-0-	-280	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

09	570	N	466	-0-	-104	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
*02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1830	X	820	-0-	-1010	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
10	868	X	474	-0-	-394	-0-	24	1	450	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	475	-0-	-785	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	52	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	466	-0-	-836	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
*02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	2	N	-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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	787	-0-	-546	-0-	39	1	748	2	N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-					-0-
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	73	1	1354	2	N	-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
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1234	2	N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-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
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-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
09	1590	N	1199	-0-	-391	-0-	64	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1412	-0-	-125	-0-	72	1	1340	2	N	-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
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	245	1	4661	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4847	-0-	-913	-0-	253	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4132	-0-	-1820	-0-	198	1	3934	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	213	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	3400	-0-	-1965	-0-	175	1	3225	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	874	-0-	-236	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	614	-0-	-533	-0-	32	1	582	2	N	-0-					-0-
02	841	N	463	-0-	-378	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	67	1	1214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	129	1	2383	2	N	-0-					-0-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-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
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-
02	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
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-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
09	1140	N	366	-0-	-774	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
01	558	N	326	-0-	-232	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
02	493	N	300	-0-	-193	-0-	15	1	285	2	N	-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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-			-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	2	N	-0-			-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-			-0-
02	493	N	267	-0-	-226	-0-	14	1	253	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

09	3240	X	1785	-0-	-1455	-0-	95	1	1690	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	1988	-0-	-1112	-0-	99	1	1889	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	693	-0-	-2307	-0-	36	1	657	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2215	-0-	-699	-0-	106	1	2109	2	N	-0-			-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	139	1	2556	2	N	-0-			-0-
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	145	1	2680	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

09	2250	N	1623	-0-	-627	-0-	86	1	1537	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	1339	-0-	-986	-0-	67	1	1272	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1954	-0-	-296	-0-	102	1	1852	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	65	1	1292	2	N	-0-			-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	86	1	1586	2	N	-0-			-0-
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	113	1	2086	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

09	1410	N	626	-0-	-784	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	339	-0-	-1087	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
11	930	N	398	-0-	-532	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	N	-0-			-0-
02	377	N	117	-0-	-260	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	76	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	110	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	N	-0-					-0-
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	101	1	1858	2	N	-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
09	3630	X	822	-0-	-2808	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1018	-0-	-1834	-0-	51	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	333	1	6599	2	N	-0-					-0-
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	273	1	5027	2	N	-0-					-0-
*02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	231	1	4263	2	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	36	1	635	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	910	-0-	-113	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-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
09	3690	X	2740	-0-	-950	-0-	146	1	2594	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	169	1	3225	2	N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	213	1	3878	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	191	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3839	-0-	-105	-0-	197	1	3642	2	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4230	X	4198	-0-	-32	-0-	223	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	211	1	4023	2	N	-0-					-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	238	1	4716	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	243	1	4469	2	N	-0-					-0-
*02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	4530	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	107	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	66	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	123	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	100	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	105	1	1929	2	N	-0-					-0-
*02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	N	-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
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	132	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	150	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	127	1	2512	2	N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2784	N	2358	-0-	-426	-0-	121	1	2237	2	N	-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
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	154	1	2741	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	145	1	2764	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	162	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	128	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	119	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2856	-0-	-160	-0-	147	1	2709	2	N	-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
09	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	331	1	5897	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5797	-0-	-992	-0-	289	1	5508	2	N	-0-					-0-
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	400	1	7269	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6694	-0-	-591	-0-	321	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	344	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6433	-0-	-991	-0-	330	1	6103	2	N	-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
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
10	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
12	434	N	122	-0-	-312	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
02	406	N	274	-0-	-132	-0-	14	1	260	2	N	-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
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	111	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	127	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	114	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2019	-0-	-330	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	410	2	41	9	N	37					90
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	190	2	106	9	N	96	178	1			8
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	194	2	39	9	N	35					43
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					66
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	339	2	81	9	N	74	132	1			8
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	N	5					106
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	214	2	17	9	N	15					121
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					131
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					136
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					139
02	174	N	90	-0-	-84	-0-	13	9			N	12					20

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	874	2	68	9	N	62					76
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	682	2	107	9	N	97	168	1			5
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	794	2	46	9	N	42					47
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	2	66	9	N	60					107
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	550	2	77	9	N	70	168	1			9
02	290	N	121	-0-	-169	-0-					N	-0-					23

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3465	-0-	-1095	-0-	3432	2	33	9	N	30					40
10	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3077	2	25	9	N	23					63
11	3990	X	2689	-0-	-1301	-0-	2656	2	33	9	N	30					93
12	4123	X	2875	-0-	-1248	-0-	2839	2	36	9	N	33					126
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	N	48	169	1			5
02	3364	X	3131	-0-	-233	-0-	10	9			N	9					18

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	761	2	25	9	N	23					148
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	599	2	28	9	N	25					173
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	407	2	32	9	N	29	168	1			34
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	716	2	166	9	N	151	168	1			17
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	567	2	25	9	N	23					40
02	435	N	204	-0-	-231	-0-	24	9			N	22					27

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	122	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255					295

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					65
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2018

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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

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-
02	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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

09	19800	X	18237	-0-	-1563	B	-0-	815	1	17421	2	Y	1	24	1			18
								1	9									
10	20460	X	19956	-0-	-504	B	-0-	901	1	19052	2	Y	3					21
								3	9									
11	19800	X	17427	-0-	-2373	B	-0-	825	1	16602	2	Y	-0-	2	5			19
12	18817	X	18525	-0-	-292	B	-0-	909	1	17616	2	Y	-0-					19
01	19964	X	18699	-0-	-1265	B	-0-	996	1	17703	2	Y	-0-					19
02	18676	X	18176	-0-	-500	B	-0-	817	1	17327	2	Y	29					48
								32	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

09	1110	N	1062	-0-	-48	B	-0-	1028	2	34	9	N	31					75
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	875	2	11	9	N	10					85
11	1170	N	569	-0-	-601	B	-0-	534	2	35	9	N	32					117
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	10					127
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	44	9	N	40					167
*02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	730	2	20	9	N	18					185

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 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
09	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			N	-0-					252
10	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					252
11	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					252
12	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2			N	-0-					252
*01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					252
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					252

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			Y	-0-					13
10	1302	N	1169	-0-	-133	B	-0-	1169	2			Y	-0-					13
11	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			Y	-0-					13
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			Y	-0-					13
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-					13
02	1189	N	922	-0-	-267	B	-0-	922	2			Y	-0-					13

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
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	310	N	189	-0-	-121	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

09	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			Y	-0-					12
10	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2			Y	-0-					12
11	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			Y	-0-					12
12	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			Y	-0-					12
01	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			Y	-0-					12
02	1479	N	1257	-0-	-222	B	-0-	1257	2			Y	-0-					12

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

09	960	N	491	-0-	-469	B	-0-	480	2	11	9	N	10					60
10	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1165	2	25	9	N	23					83
11	660	N	431	-0-	-229	B	-0-	412	2	19	9	N	17					100
12	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	46	9	N	42					142
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	383	2	13	9	N	12					154
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			N	-0-					154

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

09	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1513	2	14	9	Y	13					58
10	1147	N	858	-0-	-289	B	-0-	803	2	55	9	Y	50	98	1			10
11	1110	N	897	-0-	-213	B	-0-	886	2	11	9	Y	10					20
12	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	638	2	12	9	Y	11					31
01	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			Y	-0-					31
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	7	9	Y	6					37

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

09	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1067	2	8	9	Y	7					103
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2			Y	-0-	65	1			38
11	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1174	2	2	9	Y	2					40
12	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			Y	-0-					40
01	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			Y	-0-					40
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			Y	-0-					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

09	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	24	9	Y	22					85
10	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2452	2	36	9	Y	33					118
11	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2503	2	22	9	Y	20					138
12	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2023	2	15	9	Y	14					152
01	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2			Y	-0-					152
02	2262	N	2103	-0-	-159	B	-0-	2103	2			Y	-0-					152

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					36
02	14B2 EXT	133	-0-	133	B	133	133	2				N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	141	-0-	141	B	141	141	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

09	1560	N	894	-0-	-666	B	-0-	892	2	2	9	N	2					90
10	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2			N	-0-					90
11	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	886	2			N	-0-					90
12	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2			N	-0-					90
01	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	2			N	-0-					90
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-					90

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2			N	-0-					72
10	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2			N	-0-					72
11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					72
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					72
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					72
*02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					72

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

09	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					67
10	4004	X	4004	-0-	-0-	B	-0-	4004	2			N	-0-					67
11	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	2			N	-0-					67
12	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	2			N	-0-					67
01	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2			N	-0-					67
02	1914	X	1307	-0-	-607	B	-0-	1307	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

09	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					257
10	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1381	2	20	9	N	18	175	1			100
11	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-					100
12	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2			N	-0-					100
01	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					100
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					100

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					86
10	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					86
11	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					86
12	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					86
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					86
02	435	N	366	-0-	-69	B	-0-	366	2			N	-0-					86

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

09	630	N	594	-0-	-36	B	-0-	594	2			N	-0-					155
10	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					155
11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	722	2	65	9	N	59	191	1			23
12	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2			N	-0-					23
01	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					23
02	754	N	444	-0-	-310	B	-0-	444	2			N	-0-					23

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	6036	X	6036	-0-	-0-	B	-0-	5854	2	182	9	N	165	192	1			13
11	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1764	2	36	9	N	33					46
12	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1755	2	80	9	N	73					119
01	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	109	9	N	99	172	1			46
02	1392	X	1149	-0-	-243	B	-0-	1113	2	36	9	N	33					79

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

09	1260	N	1037	-0-	-223	B	-0-	1037	2			N	-0-					205
10	1643	N	1463	-0-	-180	B	-0-	1463	2			N	-0-					205
11	1440	N	1198	-0-	-242	B	-0-	1155	2	43	9	N	39	166	1			78
12	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	12	9	N	11					89
01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1115	2	15	9	N	14					103
02	1160	N	1009	-0-	-151	B	-0-	1009	2			N	-0-					103

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1676	2	67	9	N	61					113

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	3 6	1 9	86	2	Y	5	5	1			1
10	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	4 1	1 9	101	2	Y	1	2	1			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	3 3	1 9	70	2	Y	3	2	1			1
12	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	2	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	4 10	1 9	122	2	Y	9	9	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
02	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

09	1830	N	1825	-0-	-5	B	-0-	63	1	1760	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	2015	N	1680	-0-	-335	B	-0-	65	1	1612	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	1920	N	1653	-0-	-267	B	-0-	58	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1891	N	66	-0-	-1825	B	-0-	63	1	3	9	Y	3	1	1			2
01	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1720	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

09	3955	X	3955	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3772	2	Y	43	45	1			9
								47	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3222	2	Y	59	47	1			21
								65	9									
11	2955	X	2955	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2817	2	Y	32	39	1			14
								35	9									
12	1147	X	111	-0-	-1036	B	-0-	72	1	39	9	Y	35	24	1			25
01	3414	X	3414	-0-	-0-	B	-0-	114	1	3210	2	Y	82	75	1			32
								90	9									
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	B	-0-					Y	NO RPT					32

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

09	3198	X	3198	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3077	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	3306	X	3306	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3167	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
11	2730	X	2607	-0-	-123	B	-0-	92	1	2507	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
12	2821	X	123	-0-	-2698	B	-0-	109	1	14	9	Y	13	5	1			11
01	3596	X	3596	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3454	2	Y	17	21	1			7
								19	9									
02	2639	X	NO RPT	-0-	-2639	B	-0-					Y	NO RPT					7

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	63	1	1758	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2263	N	994	-0-	-1269 B	-0-	38	1	955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2370	N	1581	-0-	-789 B	-0-	56	1	1524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	100	-0-	-1791 B	-0-	97	1	3	9	Y	3	1	1			2
01	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	80	1	2260	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	29	1	793	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1085	N	935	-0-	-150 B	-0-	36	1	890	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	28	1	766	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	868	N	41	-0-	-827 B	-0-	31	1	10	9	Y	9	3	1			8
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	33	1	937	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					5

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	7834	-0-	-1286 B	-0-	272	1	7562	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	8956	-0-	-437 B	-0-	345	1	8611	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7897	-0-	-1193 B	-0-	278	1	7619	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	275	-0-	-8870 B	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8163	-0-	-982 B	-0-	280	1	7883	2	Y	-0-					-0-
02	8381	X	NO RPT	-0-	-8381 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 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
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

09	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1693	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1896	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1496	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1395	N	74	-0-	-1321	B	-0-	71	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1840	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

09	5340	X	4958	-0-	-382	B	-0-	172	1	4782	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	5580	X	5334	-0-	-246	B	-0-	205	1	5123	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
11	5400	X	4666	-0-	-734	B	-0-	164	1	4500	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
12	5580	X	177	-0-	-5403	B	-0-	170	1	7	9	Y	6	2	1			5
01	5518	X	5129	-0-	-389	B	-0-	176	1	4945	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	B	-0-					Y	NO RPT					3

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

09	2730	N	2599	-0-	-131	B	-0-	90	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2745	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	2760	N	2506	-0-	-254	B	-0-	88	1	2417	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2697	N	92	-0-	-2605	B	-0-	90	1	2	9	Y	2	1	1			2
01	2852	N	2482	-0-	-370	B	-0-	85	1	2394	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

09	3840	X	3664	-0-	-176	B	-0-	127	1	3535	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	3968	X	3778	-0-	-190	B	-0-	145	1	3630	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	3930	X	3249	-0-	-681	B	-0-	114	1	3134	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	4061	X	128	-0-	-3933	B	-0-	126	1	2	9	Y	2	1	1			2
01	4061	X	3626	-0-	-435	B	-0-	124	1	3499	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	B	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	236	-0-	-2404 B	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	2728	X	2430	-0-	-298 B	-0-	608	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9600	-0-	-0- B	-0-	746	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	1			N	-0-					-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0- B	-0-	651	1	7346	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	584	1	3437	2	N	30	19	1			15
							33	9									
10	4185	X	3394	-0-	-791 B	-0-	764	1	2601	2	N	26	29	1			12
							29	9									
11	4050	X	3260	-0-	-790 B	-0-	613	1	2610	2	N	34	39	1			7
							37	9									
12	4185	X	594	-0-	-3591 B	-0-	568	1	26	9	N	24	27	1			4
01	4185	X	1476	-0-	-2709 B	-0-	496	1	947	2	N	30	25	1			9
							33	9									
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915 B	-0-					N	NO RPT					9

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	28	1	234	2	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	52	1	410	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
12	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	1036	-0-	-2144 B	-0-	36	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	146	1	3645	2	Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0- B	-0-	105	1	2885	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	103	-0-	-2842 B	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2854	-0-	-928 B	-0-	98	1	2756	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3546	-0-	-234 B	-0-	123	1	3422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3875	X	3851	-0-	-24 B	-0-	148	1	3700	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3840	X	3455	-0-	-385 B	-0-	122	1	3331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3968	X	126	-0-	-3842 B	-0-	123	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	3968	X	3242	-0-	-726 B	-0-	111	1	3127	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					Y	NO RPT					2

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5949	X	5949	-0-	-0- B	-0-	637	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	681	1	5364	2	N	-0-					-0-
11	5774	X	5774	-0-	-0- B	-0-	697	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	780	-0-	-5110 B	-0-	780	1			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0- B	-0-	860	1	5214	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	185	-0-	-115	B	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	166	-0-	-144	B	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	B	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	230	-0-	-100	B	-0-	11	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	10	1	268	2	N	3	2	1			1
								3	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	91	-0-	-157	B	-0-	91	1			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11745	-0-	-975 B	-14816	1257	1	10488	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	10462	-0-	-2682 B	-14816	1178	1	9284	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	11289	-0-	-2361 B	-14816	1364	1	9925	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	1316	-0-	-12789 B	-14816	1316	1			N	-0-					-0-
01	14105	X	10892	-0-	-3213 B	-14816	1543	1	9349	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368 B	-14816					N	NO RPT					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	166	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	71	1	559	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200 B	-0-	150	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	122	-0-	-1366 B	-0-	122	1			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	134	1	810	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 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
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	30	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	21	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	24	-0-	-379 B	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
01	868	N	778	-0-	-90 B	-0-	23	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3750	-0-	-60 B	-0-	130	1	3620	2	Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	156	1	3899	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4084	-0-	-86 B	-0-	144	1	3940	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	207	-0-	-4102 B	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	191	1	5373	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3000	X	923	-0-	-2077	B	-0-	128	1	795	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2577	-0-	-523	B	-0-	267	1	2310	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1223	-0-	-1777	B	-0-	173	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	B	-0-	482	1	3325	2	N	-0-					-0-
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	B	-0-	496	1	2186	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
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-
02	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
09	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	33	1	285	2	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	24	1	148	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	36	1	251	2	N	-0-					-0-
02	174	N	107	-0-	-67	B	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 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
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	2	N	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100
11	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			N	-0-					100
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					101

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					33
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					33
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					33
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	923	2	111	9	N	101					134
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	832	2	85	9	N	77	173	1			38
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	2			N	-0-					38

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					92
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					92
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					92
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					92
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					92
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					50
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					50
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					50
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					50
02	870	N	557	-0-	-313	-0-	557	2			N	-0-					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					40
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					40
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					40
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	2	88	9	N	80					112
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	245	2	133	9	N	121	175	1			58
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					58
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					58
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	172	2			N	-0-					58

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					108
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					30
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					30
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					30
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					30
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					30
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					30

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					37
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	587	2	110	9	N	100					137
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	137	2	72	9	N	65	169	1			33
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					33
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					33
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					45
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					45
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					45

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					48
10	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1417	2	133	9	N	121					169
11	1230	N	114	-0-	-1116	-0-	74	2	40	9	N	36	177	1			28
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					28
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					28

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					33
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	509	2	226	9	N	205	168	1			70
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					70
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					70
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					70
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	601	2			N	-0-					70

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					70
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					70
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					70
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					32
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					82
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					82
11	1380	N	420	-0-	-960	-0-	275	2	145	9	N	132	182	1			32
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1376	2	88	9	N	80					112
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1123	2	147	9	N	134	171	1			75
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					75

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					157
11	14B2	EXT	97	-0-	97	197	40	2	57	9	N	52	171	1			38
12	212	X	15	-0-	-197	-0-	15	2			N	-0-					38
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					38
*02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	185	2	186	9	N	169	183	1			24

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	521	2	43	9	N	39					60
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	367	2	34	9	N	31					91
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	373	2	61	9	N	55					146
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	396	2	46	9	N	42	158	1			30
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	379	2	48	9	N	44					74
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	353	2	33	9	N	30					104

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	88	-0-	-222	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	648	1	1296	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	662	1	1341	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	295	1	917	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	279	N	144	-0-	-135	-0-	138	1	6	9	N	5	2	1			4
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	5	7	1			2
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10			2484	-0-	2484	199404	206	1	2268	2	Y	9	12	1			1
								10	9									
10	SWR 10			4249	-0-	4249	203653	310	1	3919	2	Y	18	12	1			7
								20	9									
11	SWR 10			3231	-0-	3231	206884	211	1	3014	2	Y	5	9	1			3
								6	9									
12	SWR 10			404	-0-	404	207288	380	1	24	9	Y	22	7	1			18
01	SWR 10			5909	-0-	5909	213197	375	1	5503	2	Y	28	35	1			11
								31	9									
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	213197					Y	NO RPT					11

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	35	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	189	1	6	2	Y	66	67	1			15
							73	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	317	1	91	9	Y	83	68	1			30
11	750	N	182	-0-	-568	-0-	131	1	51	9	Y	46	56	1			20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	41	34	1			27
01	403	N	131	-0-	-272	-0-	89	1	42	9	Y	38	41	1			24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	341	-0-	-199	-0-	7	1	205	2	Y	117	125	1			21
							129	9									
10	713	N	492	-0-	-221	-0-	13	1	318	2	Y	146	113	1			54
							161	9									
11	480	N	227	-0-	-253	-0-	8	1	219	2	Y	-0-	42	1			12
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	9	1	3	9	Y	3	8	1			7
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	5	1	142	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	115	-0-	-2615	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	141	-0-	-2680	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	90	-0-	-2640	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	0	W	10682	-0-	10682	10682	317 578	1 9	9787	2	N	525	430	1			95
09	0	W	12500	-0-	12500	23182	420 397	1 9	11683	2	N	361	384	1			72
10	0	W	9881	-0-	9881	33063	369 303	1 9	9209	2	N	275	247	1			100
11	0	W	6834	-0-	6834	39897	235 167	1 9	6432	2	N	152	185	1			67
12	0	W	5638	-0-	5638	45535	202 216	1 9	5220	2	N	196	86	1			177
01	0	W	4673	-0-	4673	50208	152 245	1 9	4276	2	N	223	300	1			100
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50208					N	NO RPT					100

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	408	2	131	9	N	119	173	1			24
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	189	2	7	9	N	6					30
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					30
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					30
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					22
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					22
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					22
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					22
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22

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
09	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	4249	2	23	9	N	21					110
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4382	2	57	9	N	52					162
11	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	4184	2	51	9	N	46	186	1			22
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	15					37
01	4433	X	4404	-0-	-29	-0-	4404	2			N	-0-					37
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					N	NO RPT					37

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	869 316	1 9	2512	2	N	287	177	1			143
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	895 256	1 9	2731	2	N	233	269	1			107
11	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	890 348	1 9	2478	2	N	316	357	1			66
12	3844	X	1208	-0-	-2636	-0-	941	1	267	9	N	243	267	1			42
01	3844	X	3002	-0-	-842	-0-	853 317	1 9	1832	2	N	288	245	1			85
02	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					85

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	313 26	1 9	3399	2	N	24	162	1			145
10	4464	X	164	-0-	-4300	-0-	160 3	1 9	1	2	N	3					148
11	4320	X	207	-0-	-4113	-0-	157	1	50	2	N	-0-	16	5			132
12	4464	X	227	-0-	-4237	-0-	163 11	1 9	53	2	N	10					142
01	3875	X	403	-0-	-3472	-0-	161 222	1 9	20	2	N	202					344
02	3625	X	411	-0-	-3214	-0-	152 206	1 9	53	2	N	187					531

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					378
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					378
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					378
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					378
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					378
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 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
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					43
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					43
11	1470	N	997	-0-	-473	-0-	997	2			N	-0-					43
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					43
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					43
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					43

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 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
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					419
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					419
11	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					419
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					419
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					419
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					419

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
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	394	1	1407	2	N	48	30	1			24
							53	9									
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	516	1	1713	2	N	39	45	1			18
							43	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	402	1	1554	2	N	53	60	1			11
							58	9									
12	1922	N	477	-0-	-1445	-0-	432	1	45	9	N	41	45	1			7
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1666	2	N	48	41	1			14
							53	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
09	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	907	-0-	-233	-0-	895	1	12	9	N	11	6	1			6
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	1	9	9	N	8	10	1			4
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	1	10	9	N	9	11	1			2
12	930	N	641	-0-	-289	-0-	637	1	4	9	N	4	5	1			1
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	922	1	11	9	N	10	9	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1302	N	39	-0-	-1263	-0-	36	1	3	9	N	3	3	1			1
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	41	1	1361	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	1722	-0-	-2058	-0-	1111	1	611	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1967	-0-	-1939	-0-	1421	1	546	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1912	-0-	-1868	-0-	1492	1	420	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	1472	-0-	-2062	-0-	1472	1			N	-0-					-0-
01	3534	X	1260	-0-	-2274	-0-	1260	1			N	-0-					-0-
02	1827	X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	54	36	1			27
							59	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	15	36	1			6
							17	9									
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	81	2	N	8	12	1			2
							9	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	870	N	635	-0-	-235	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
12	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	1			N	-0-					-0-
01	899	N	620	-0-	-279	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	499	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	382	1	732	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	403	1	701	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	353	-0-	-1011	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	445	1	650	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	150	1	637	2	N	15	11	1			7
							17	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	190	1	828	2	N	18	17	1			8
							20	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	214	1	935	2	N	23	26	1			5
							25	9									
12	837	N	305	-0-	-532	-0-	284	1	21	9	N	19	21	1			3
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	323	1	1254	2	N	24	20	1			7
							26	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	196	1	831	2	N	14	8	1			7
							15	9									
10	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	224	1	976	2	N	16	16	1			7
							18	9									
11	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	186	1	814	2	N	18	21	1			4
							20	9									
12	1085	N	220	-0-	-865	-0-	202	1	18	9	N	16	17	1			3
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	203	1	786	2	N	19	16	1			6
							21	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	150	X	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
12	124	X	33	-0-	-91	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					70
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

09	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	98	1	1683	2	N	-0-					160
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	132	1	2148	2	N	-0-					160
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	2					162
							2	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1864	2	N	5					167
							6	9									
01	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	138	1	1694	2	N	1					168
							1	9									
02	2378	N	827	-0-	-1551	-0-	21	1	806	2	N	-0-					168

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					57
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	N	-0-					57
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	77	1	816	2	N	-0-					57
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-					57
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	N	5					62
							6	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1024	2	N	71	177	1			129
							78	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	N	10					139
							11	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	115	1	1173	2	N	13					152
							14	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	195	1	1529	2	N	8					160
							9	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					160
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	2	N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

09	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	34	1	2904	2	N	51	180	1			182
							56	9									
10	3968	X	2875	-0-	-1093	-0-	100	1	2722	2	N	48					230
							53	9									
11	3840	X	2808	-0-	-1032	-0-	186	1	2581	2	N	37	170	1			97
							41	9									
12	3968	X	2950	-0-	-1018	-0-	268	1	2641	2	N	37					134
							41	9									
01	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	154	1	2731	2	N	158	182	1			110
							174	9									
02	2900	X	2412	-0-	-488	-0-	71	1	2293	2	N	44					154
							48	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	137	1	3109	2	N	-0-					97
10	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	274	1	3338	2	N	8					105
							9	9									
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	367	1	3078	2	N	19					124
							21	9									
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	481	1	3215	2	N	13					137
							14	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	338	1	3293	2	N	90	182	1			45
							99	9									
02	3393	X	2881	-0-	-512	-0-	149	1	2726	2	N	5					50
							6	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	3			N	-0-					136
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	612	3	13	9	N	12					148
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	888	3	17	9	N	15					163
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	512	3	30	9	N	27	182	1			8
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	768	3	15	9	N	14					22
02	870	N	453	-0-	-417	-0-	450	3	3	9	N	3					25

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1667	3	11	9	N	10					116
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	3	17	9	N	15					131
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	3	24	9	N	22					153
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1649	3	3	9	N	3					156
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1583	3	3	9	N	3					159
02	1827	N	1507	-0-	-320	-0-	1470	3	37	9	N	34					193

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2367	3	30	9	N	27					125
10	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	2380	3	13	9	N	12					137
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2040	3	20	9	N	18					155
12	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	2055	3	11	9	N	10					165
01	2542	X	2160	-0-	-382	-0-	2149	3	11	9	N	10					175
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	3	47	9	N	43	185	1			33

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
09	1710	N	1178	-0-	-532	-0-	1175	3	3	9	N	3					143
10	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	988	3	51	9	N	46					189
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	969	3	48	9	N	44					233
12	1209	N	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					233
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	3			N	-0-					233
02	986	N	530	-0-	-456	-0-	530	3			N	-0-					233

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
09	1830	N	1379	-0-	-451	-0-	1371	3	8	9	N	7					200
10	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1214	3	3	9	N	3					203
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1132	3	2	9	N	2					205
12	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1221	3	24	9	N	22	190	1			37
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					37
02	1102	N	685	-0-	-417	-0-	685	3			N	-0-					37

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
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2008	3	26	9	N	24					120
10	1736	X	865	-0-	-871	-0-	859	3	6	9	N	5					125
11	1680	X	977	-0-	-703	-0-	974	3	3	9	N	3					128
12	2108	X	659	-0-	-1449	-0-	657	3	2	9	N	2					130
01	2108	X	717	-0-	-1391	-0-	717	3			N	-0-					130
02	957	N	422	-0-	-535	-0-	422	3			N	-0-					130

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					21
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					21
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					21
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					21
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					21
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					21

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	294	-0-	-786	-0-	287	2	7	9	Y	6					53
10	868	X	292	-0-	-576	-0-	286	2	6	9	Y	5					58
11	360	X	241	-0-	-119	-0-	228	2	13	9	Y	12					70
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					70
01	310	X	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					70
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	196	2			Y	-0-					70

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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					60
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					60
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					60
*12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					60
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1504	2	10	9	N	9					199
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1402	2	13	9	N	12					211
11	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1309	2	1	9	N	1	178	1			34
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					34
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1320	2	36	9	N	33					67
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	1165	2	24	9	N	22					89

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

09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					188
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					188
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					188
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					188
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					188
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					188

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					140
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					140
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					140
12	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	1470	2	89	9	N	81	186	1			35
01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1415	2	28	9	N	25					60
02	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1347	2	28	9	N	25					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

09	5550 X	5083	-0-	-467	-0-	5083	2		N	-0-			13
10	5735 X	4689	-0-	-1046	-0-	4689	2		N	-0-			13
11	5490 X	5051	-0-	-439	-0-	5051	2		N	-0-			13
12	5673 X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2		N	-0-			13
01	5456 X	5107	-0-	-349	-0-	5107	2		N	-0-			13
*02	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-			13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

09	300 N	74	-0-	-226	-0-	74	2		N	-0-			37
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			37
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			37
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			37
01	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2		N	-0-			37
02	290 N	164	-0-	-126	-0-	164	2		N	-0-			37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			68
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			68
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			68
12	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2		N	-0-			68
01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2		N	-0-			68
02	1914 N	1611	-0-	-303	-0-	1611	2		N	-0-			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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-
02	DLQ H-10	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

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-
02	DLQ H-10	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
09	1500	X	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	544	-0-	-1006	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	NO RPT	-0-	-1450	-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
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					39
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					39
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					39
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					39
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					39
02	1218	X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT					39

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
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					119
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					119
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3322	R	3322	-0-	-0-	-0-	3198	2	124	9	Y	113	149	1			54
10	3001	R	3001	-0-	-0-	-0-	2888	2	113	9	Y	103					157
11	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2377	2	234	9	Y	213	290	1	2	8	78
12	2595	R	2595	-0-	-0-	-0-	2541	2	54	9	Y	49					127
*01	3493	R	3493	-0-	-0-	-0-	3316	2	177	9	Y	161	184	1			104
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	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

09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					167
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					167
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					167
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					167
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					167
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	204	2			N	-0-					167

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

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-
02	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

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					86
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					86
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					86
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					86
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					42
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	3	7	9	N	6					48
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					50
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	3	3	9	N	3					53
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1017	3	2	9	N	2					55
02	928	N	789	-0-	-139	-0-	789	3			N	-0-					55

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
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	N	3					115
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					115
11	810	N	444	-0-	-366	-0-	444	3			N	-0-					115
12	837	N	554	-0-	-283	-0-	477	3	77	9	N	70	162	1			23
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					23
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	3			N	-0-					23

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
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2501	3	14	9	N	13					171
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2601	3	8	9	N	7					178
11	2460	X	2346	-0-	-114	-0-	2337	3	9	9	N	8					186
12	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	2364	3	8	9	N	7					193
01	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1883	3	9	9	N	8	177	1			24
02	2262	N	1699	-0-	-563	-0-	1695	3	4	9	N	4					28

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1403	2	41	9	N	37					195
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1424	2	79	9	N	72	174	1			93
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3					96
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1592	2	30	9	N	27					123
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	21	-0-	21	21	20	2	1	9	N	1					139
01	14B2	EXT	19	-0-	19	40	19	2			N	-0-					139
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
12	14B2	EXT	27	-0-	27	27	20	2	7	9	N	6	3	8			34
01	14B2	EXT	19	-0-	19	46	19	2			N	-0-					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					34

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
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
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					12
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

09	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	99	1	193	2	N	-0-					101
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	102	1	201	2	N	-0-					101
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	99	1	204	2	N	-0-					101
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					101

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					23
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

09	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					136
10	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1527	2	20	9	N	18					154
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	N	17					171
12	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1495	2	26	9	N	24	165	1			30
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1497	2	24	9	N	22					52
02	1131	#	957	-0-	-174	-0-	945	2	12	9	N	11					63

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

09	270	#	226	-0-	-44	-0-	213	2	13	9	N	12					134
10	248	#	151	-0-	-97	-0-	144	2	7	9	N	6					140
11	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					140
12	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					140
01	279	#	198	-0-	-81	-0-	187	2	11	9	N	10					150
02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					150

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					11
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-					11
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	N	-0-					11
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11
01	186	#	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	N	-0-					11
02	174	#	108	-0-	-66	-0-	6	1	102	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	2	1	9	8	1
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					6
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					6
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					6

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	90	1	169	2	N	-0-					236
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	93	1	192	2	N	-0-					236
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	2	N	-0-					236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					236

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					6
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					6
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					6
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					6
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					6
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	5	1	51	2	N	-0-					6

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					104
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					104
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	990	N	312	-0-	-678 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	496	N	39	-0-	-457 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	290	N	128	-0-	-162 B	-0-	128	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
09	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1704	-0-	-1296 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2792	-0-	-587 B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3049	-0-	-1260 B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	1455	-0-	-2576 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4680	X	4135	-0-	-545 B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4600	-0-	-112 B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4339	-0-	-342 B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4486	-0-	-195 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4224	-0-	-329 B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	2323	3	11	9	N	10					173
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2570	3	9	9	N	8	152	1			29
11	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	1752	3	17	9	N	15					44
12	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	1709	3	22	9	N	20					64
01	2573	N	1617	-0-	-956	-0-	1603	3	14	9	N	13					77
02	1711	N	893	-0-	-818	-0-	885	3	8	9	N	7					84

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
09	11100	X	8538	-0-	-2562	-0-	8417	2	121	9	N	110	189	1			111
10	10757	X	9755	-0-	-1002	-0-	9637	2	118	9	N	107					218
11	10050	X	6136	-0-	-3914	-0-	5884	2	252	9	N	229	380	1			67
12	10385	X	6309	-0-	-4076	-0-	6248	2	61	9	N	55					122
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10846	2	211	9	N	192	171	1			143
*02	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10289	2	103	9	N	94	192	1			45

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
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					231
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					231
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					231
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					231
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	744	N	221	-0-	-523	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
09	1440	N	1283	-0-	-157	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	987	-0-	-115	-0-	987	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					43
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					44
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					45
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					46

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	97	1	1015	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	101	1	1064	2	Y	9					16
							10	9									
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	93	1	971	2	Y	7					23
							8	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	105	1	1088	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	100	1	1038	2	Y	22	29	1			2
							24	9									
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	8					10
							9	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	251	1	2630	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
10	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	265	1	2788	2	Y	13					24
							14	9									
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	259	1	2703	2	Y	11					35
							12	9									
12	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	237	1	2466	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
01	3069	X	2471	-0-	-598	-0-	215	1	2237	2	Y	17	30	1			1
							19	9									
02	2871	X	2151	-0-	-720	-0-	190	1	1955	2	Y	5					6
							6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 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
09	2610	N	2085	-0-	-525	-0-	180	1	1890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
10	2294	N	577	-0-	-1717	-0-	50	1	517	2	Y	9					16
							10	9									
11	2430	N	862	-0-	-1568	-0-	75	1	779	2	Y	7					23
							8	9									
12	2170	N	480	-0-	-1690	-0-	42	1	438	2	Y	-0-	23	1			-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	167	1	1729	2	Y	3					3
							3	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
09	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	114	1	1186	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	127	1	1329	2	Y	13					24
							14	9									
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	114	1	1195	2	Y	10					34
							11	9									
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	107	1	1118	2	Y	10	34	1			10
							11	9									
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	123	1	1285	2	Y	16	25	1			1
							18	9									
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	2	Y	5					6
							6	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
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	254	1	2662	2	Y	-0-					4
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	271	1	2850	2	Y	-0-					4
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	236	1	2468	2	Y	26	1	8			29
							29	9									
12	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	238	1	2469	2	Y	-0-	26	1			3
01	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	244	1	2543	2	Y	-0-					3
02	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	232	1	2396	2	Y	-0-					3

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	326	-0-	-1114	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					75
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	887	2	Y	-0-					75
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	134	1	1397	2	Y	-0-					75
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	Y	-0-					75
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1844	2	Y	-0-					75
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	-0-					75

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
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	238	1	2490	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	233	1	2456	2	Y	3					8
							3	9									
11	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	184	1	1928	2	Y	17	1	8			24
							19	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	254	1	2634	2	Y	1					25
							1	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	251	1	2615	2	Y	1	25	1			1
							1	9									
*02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	223	1	2305	2	Y	1					2
							1	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	104	1	1089	2	N	25					80
							28	9									
10	1674	N	411	-0-	-1263	-0-	36	1	375	2	N	-0-					80
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	141	1	1487	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	98	1	1017	2	N	1	71	1			10
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					10
02	1566	N	40	-0-	-1526	-0-	4	1	36	2	N	-0-					10

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
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	255	1	2678	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
10	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	229	1	2412	2	Y	13					24
							14	9									
11	3150	X	2331	-0-	-819	-0-	203	1	2116	2	Y	11					35
							12	9									
12	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	213	1	2212	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
01	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	227	1	2368	2	Y	22	34	1			2
							24	9									
02	2755	X	2599	-0-	-156	-0-	228	1	2362	2	Y	8					10
							9	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	129	1	1348	2	N	-0-					187
10	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	131	1	1373	2	N	-0-					187
11	1830	N	1569	-0-	-261	-0-	137	1	1432	2	N	-0-					187
12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	128	1	1329	2	N	-0-					187
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	122	1	1273	2	N	11	186	1			12
							12	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	135	1	1391	2	N	-0-					12

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	917	2	N	59	71	1			17
							65	9									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	86	1	905	2	N	-0-					17
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	70	1	734	2	N	-0-					17
12	1116	N	842	-0-	-274	-0-	74	1	768	2	N	-0-					17
01	992	N	830	-0-	-162	-0-	67	1	700	2	N	57	67	1			7
							63	9									
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	62	1	643	2	N	-0-					7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		222	-0-		222	561	19	1	203	2	Y	-0-					86
10	594	X	33	-0-		-561	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					86
11	240	X	75	-0-		-165	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					86
12	248	X	83	-0-		-165	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					86
01	217	X	35	-0-		-182	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					86
02	203	X	-0-	-0-		-203	-0-					Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	60	-0-		-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					169
10	62	N	62	-0-		-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					169
11	60	N	56	-0-		-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					169
12	62	N	12	-0-		-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					169
01	62	N	4	-0-		-58	-0-	4	2			N	-0-					169
02	58	N	14	-0-		-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					169

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	191	1	2006	2	Y	-0-					46
10	2325	N	1529	-0-		-796	-0-	133	1	1396	2	Y	-0-					46
11	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	189	1	1966	2	Y	-0-					46
12	2263	N	2023	-0-		-240	-0-	178	1	1845	2	Y	-0-					46
01	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	195	1	2025	2	Y	-0-					46
02	2088	N	1850	-0-		-238	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					46

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3040	-0-		-650	-0-	262	1	2742	2	Y	33	39	1			5
								36	9									
10	3689	X	1068	-0-		-2621	-0-	93	1	972	2	Y	3					8
								3	9									
11	3270	X	957	-0-		-2313	-0-	82	1	856	2	Y	17	1	8			24
								19	9									
12	3348	X	1771	-0-		-1577	-0-	156	1	1615	2	Y	-0-					24
01	3348	X	2121	-0-		-1227	-0-	186	1	1935	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	2929	X	2056	-0-		-873	-0-	181	1	1873	2	Y	2					2
								2	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9306	X	9306	-0-		-0-	-0-	809	1	8471	2	Y	24	31	1			6
								26	9									
10	10178	X	10178	-0-		-0-	-0-	884	1	9287	2	Y	6					12
								7	9									
11	7947	X	7947	-0-		-0-	-0-	692	1	7221	2	Y	31	1	8			42
								34	9									
12	6695	X	6695	-0-		-0-	-0-	587	1	6102	2	Y	5					47
								6	9									
01	10168	X	5855	-0-		-4313	-0-	511	1	5341	2	Y	3	45	1			5
								3	9									
02	9512	X	4502	-0-		-5010	-0-	395	1	4100	2	Y	6					11
								7	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
*02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	47	-0-	-853	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	810	N	305	-0-	-505	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3		N	-0-			-0-
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3		N	-0-			-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3		N	-0-			-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
*02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8632	-0-	-1028	-0-	8632	3		N	-0-			-0-
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	3		N	-0-			-0-
11	9660	X	8661	-0-	-999	-0-	8661	3		N	-0-			-0-
12	9796	X	9459	-0-	-337	-0-	9459	3		N	-0-			-0-
01	9982	X	9152	-0-	-830	-0-	9152	3		N	-0-			-0-
02	9338	X	8667	-0-	-671	-0-	8667	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3		N	-0-			-0-
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	3		N	-0-			-0-
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3		N	-0-			-0-
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3		N	-0-			-0-
01	9765	X	9504	-0-	-261	-0-	9504	3		N	-0-			-0-
02	9135	X	9095	-0-	-40	-0-	9095	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	748	-0-	-1232	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10	2046	X	144	-0-	-1902	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
12	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	362	3		N	-0-			-0-
01	1457	X	358	-0-	-1099	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	9964	-0-	-731	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9882	-0-	-468	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	10021	-0-	-736	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9864	-0-	-893	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
02	10063	X	9417	-0-	-646	-0-	9417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
02	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 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

09	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3817	-0-	-330	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3334	-0-	-506	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3083	-0-	-136	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6240	X	6075	-0-	-165	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6293	-0-	-186	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5912	-0-	-358	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5546	-0-	-809	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5449	-0-	-438	-0-	5449	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1451	-0-	-811	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6668	-0-	-112	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6477	-0-	-3	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6027	-0-	-411	-0-	6027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	986	N	926	-0-	-60	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	1608	-0-	-2892	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	773	-0-	-3691	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	109	-0-	-3491	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	579	-0-	-2273	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	750	-0-	-924	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	724	-0-	-842	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7359	-0-	-591	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7508	-0-	-645	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7391	-0-	-559	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6281	-0-	-853	-0-	6281	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1481	-0-	-1909	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1454	-0-	-1243	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1375	-0-	-919	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	1141	-0-	-599	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
*02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
12	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
*02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4657	-0-	-893	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4233	-0-	-378	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

09	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2745	-0-	-532	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

09	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3963	-0-	-1121	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4944	-0-	-6	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4412	-0-	-373	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1755	-0-	-275	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	282	-0-	-834	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	960	N	199	-0-	-761	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	930	N	148	-0-	-782	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

09	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2628	-0-	-214	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
*02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2530	-0-	-620	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2114	-0-	-976	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2800	-0-	-216	-0-	2800	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
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
01	1928	N	1840	-0-	-88	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
10	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
01	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	755	-0-	-361	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
02	1363	N	1083	-0-	-280	-0-	1083	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	945	-0-	-915	-0-	945	3		N	-0-			-0-
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
02	1711	N	1263	-0-	-448	-0-	1263	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	986	N	867	-0-	-119	-0-	867	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-			-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3		N	-0-			-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3		N	-0-			-0-
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3		N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

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-
02	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 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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	469	-0-	-701	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1889	-0-	-547	-0-	1889	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
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	522	N	434	-0-	-88	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					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
09	3000	N	3553	-0-	553	553	3553	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3490	-0-	390	943	3490	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2942	-0-	-58	885	2942	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2597	-0-	-1030	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2753	-0-	-350	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4388	-0-	-1612	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4156	-0-	-1238	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3588	-0-	-646	-0-	3588	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
09	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1036	-0-	-404	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	897	-0-	-118	-0-	897	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
09	4890	X	4470	-0-	-420	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3964	-0-	-841	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4065	-0-	-554	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3678	-0-	-643	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3578	-0-	678	1197	3578	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
09	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	3			N	-0-					-0-
10	2789	N	2478	-0-	-311	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2784	X	24	-0-	-2760	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	754	N	532	-0-	-222	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3905	-0-	-865	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1410	-0-	-3240	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4432	-0-	-373	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4065	-0-	-372	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4338	-0-	-522	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3970	-0-	-1052	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3896	-0-	-754	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3464	-0-	-770	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	14050	-0-	14050	15171	14050	3			N	-0-					-0-
10	0	A	11967	-0-	11967	27138	11967	3			N	-0-					-0-
11	0	A	7956	-0-	7956	35094	7956	3			N	-0-					-0-
12	0	A	3446	-0-	3446	38540	3446	3			N	-0-					-0-
01	0	A	4166	-0-	4166	42706	4166	3			N	-0-					-0-
02	0	A	367	-0-	367	43073	367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	720	N	292	-0-	-428	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

09	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3919	-0-	-821	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	3887	-0-	-695	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2467	-0-	-354	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2179	-0-	-402	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	5321	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6691	-0-	3591	5812	6691	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	4668	-0-	1768	7580	4668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4422	-0-	-566	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

09	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3783	-0-	-897	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3614	-0-	-446	-0-	3614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2059	-0-	-116	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

09	4170	X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3452	-0-	-289	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1631	-0-	-1283	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1887	-0-	-813	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1439	-0-	-243	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
*02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 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
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1805	-0-	-109	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5920	-0-	-530	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5759	-0-	-596	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5392	-0-	-321	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	962	-0-	-748	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	543	-0-	-790	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	235	-0-	-1325	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 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
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	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

09	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4760	-0-	-190	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

09	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	1099	-0-	-1660	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2719	-0-	-761	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1869	-0-	-411	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	361	-0-	-1902	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			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
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	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

09	8940	X	8185	-0-	-755	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8498	-0-	-244	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7609	-0-	-851	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7551	-0-	-912	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7210	-0-	-736	-0-	7210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

09	7380	X	6622	-0-	-758	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6603	-0-	-1023	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6547	-0-	-833	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6753	-0-	-873	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6455	-0-	-1171	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5705	-0-	-704	-0-	5705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

09	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2082	-0-	-6	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5190	-0-	-510	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4880	-0-	-1010	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4553	-0-	-464	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1934	-0-	-1383	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2669	-0-	-405	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5318	-0-	-82	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4301	-0-	-1186	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4032	-0-	-1101	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3403	-0-	-647	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	2188	-0-	-1997	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3046	-0-	-1015	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2525	-0-	-839	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	3214	-0-	-4466	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
11	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	7260	-0-	-947	-0-	7260	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
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	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
09	7020	X	6741	-0-	-279	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6935	-0-	-319	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6447	-0-	-573	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	5859	-0-	-666	-0-	5859	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 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
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2028	-0-	-31	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
09	2580	N	2309	-0-	-271	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1882	-0-	-668	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1746	-0-	-641	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1900	-0-	-456	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1495	-0-	-332	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	826	-0-	-421	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3008	-0-	-211	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	2243	-0-	-3244	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	1736	-0-	-3751	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	2914	-0-	-2219	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 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
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	3			N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
*02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

09	6960	X	6840	-0-	-120	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6743	-0-	-217	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6230	-0-	-382	-0-	6230	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

09	8460	X	8287	-0-	-173	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	6322	-0-	-2138	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7678	-0-	-1064	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	6601	-0-	-2141	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7044	-0-	-960	-0-	7044	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1436	-0-	-858	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

09	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3273	-0-	-537	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5271	-0-	-743	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5432	-0-	-582	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3462	-0-	-511	-0-	3462	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 #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6956	-0-	-574	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7491	-0-	-290	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7076	-0-	-94	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6540	-0-	-478	-0-	6540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8330	-0-	-640	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8755	-0-	-514	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8736	-0-	-234	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8567	-0-	-547	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	8868	-0-	-246	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	8090	-0-	-349	-0-	8090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1260	-0-	-973	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	376	-0-	-926	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	696	N	337	-0-	-359	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	957	N	838	-0-	-119	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3974	-0-	-2056	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	3900	-0-	-2052	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4843	-0-	-887	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
*02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1031	-0-	-216	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	14B2	EXT	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
*02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3492	-0-	-133	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2237	-0-	-199	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7098	-0-	-552	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7619	-0-	-255	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6879	-0-	-741	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	6954	-0-	-920	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6856	-0-	-770	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6233	-0-	-901	-0-	6233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
*02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	7141	-0-	-3539	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	5537	-0-	-5065	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	5222	-0-	-4528	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	8121	-0-	-1954	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
01	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
*02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7627	-0-	-143	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7410	-0-	-619	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	6821	-0-	-949	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7741	-0-	-288	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7868	-0-	-161	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	7201	-0-	-165	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3575	-0-	-746	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5057	-0-	-134	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3270	-0-	-94	-0-	3270	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 #: 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
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3324	-0-	224	616	3324	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3092	-0-	-8	608	3092	3			N	-0-					-0-
*02	3175	X	2567	-0-	-608	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	8159	-0-	-1	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	8164	-0-	-26	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	8344	-0-	-119	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8147	-0-	-409	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7514	-0-	-490	-0-	7514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3138	-0-	138	138	3138	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3322	-0-	222	360	3322	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3237	-0-	137	497	3237	3			N	-0-					-0-
*02	3586	X	3089	-0-	-497	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1094	-0-	-153	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
*02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4791	-0-	-129	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4888	-0-	-134	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4219	-0-	-479	-0-	4219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8504	-0-	-196	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8787	-0-	-110	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8564	-0-	-240	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8802	-0-	-2	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
02	8294	X	8200	-0-	-94	-0-	8200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5865	-0-	-225	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4359	-0-	-1841	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	3775	-0-	-2225	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5216	-0-	-922	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5180	-0-	-896	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4970	-0-	-714	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3123	-0-	-297	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2957	-0-	-553	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2665	-0-	-351	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
*02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6860	-0-	-370	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7191	-0-	-187	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6963	-0-	-27	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	7146	-0-	-77	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	7185	-0-	-38	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6559	-0-	-169	-0-	6559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6335	-0-	-955	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5698	-0-	-1618	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6107	-0-	-823	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	2708	-0-	-4453	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5863	-0-	-256	-0-	5863	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
*02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	188	1	2316	2	N	4					28
							4	9									
10	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	220	1	2484	2	N	1					29
							1	9									
11	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	205	1	1953	2	N	-0-					29
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2765	2	N	-0-					29
01	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	207	1	3030	2	N	-0-					29
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					29

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
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	781	-0-	-521	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	822	-0-	-438	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	4026	-0-	-121	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	358	-0-	-722	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3953	-0-	-337	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3649	-0-	-353	-0-	3649	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 #: 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
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1798	-0-	-174	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4187	-0-	-343	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
*02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3903	-0-	-327	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3881	-0-	-490	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
*02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1631	-0-	-283	-0-	1631	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
09	7950	X	7051	-0-	-899	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6875	-0-	-1340	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	6472	-0-	-1208	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6884	-0-	-618	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6558	-0-	-257	-0-	6558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5143	-0-	-561	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5040	-0-	-296	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3336	-0-	-318	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	3607	-0-	-1973	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	3885	-0-	-1335	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1587	-0-	-182	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1347	-0-	-190	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3459	-0-	-141	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3445	-0-	-238	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3656	-0-	-346	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3616	-0-	-724	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2672	-0-	-1730	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3033	-0-	-1085	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3256	-0-	156	328	3256	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3667	-0-	767	1095	3667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6933	-0-	-87	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6613	-0-	-982	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6558	-0-	-792	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	4597	-0-	-2998	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
02	6699	X	6328	-0-	-371	-0-	6328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	1854	-0-	-2346	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1204	-0-	-3136	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	1224	-0-	-3116	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	848	-0-	-3067	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4807	-0-	-123	-0-	4807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2193	-0-	-156	-0-	2193	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 #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	750	-0-	-490	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1092	-0-	-985	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	50	-0-	-1960	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	23	-0-	-1062	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3124	-0-	224	224	3124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	5878	-0-	-1841	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5832	-0-	-1938	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	6406	-0-	-1840	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
*02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 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
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2025	-0-	-382	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2445	-0-	-1306	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2140	-0-	-818	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5459	-0-	-961	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5488	-0-	-681	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5116	-0-	-554	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5093	-0-	-580	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4516	-0-	-762	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	6751	-0-	-1123	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7294	-0-	-326	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	6466	-0-	-610	-0-	6466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3705	-0-	-765	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	2586	-0-	-2033	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3601	-0-	-1019	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3504	-0-	-1270	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3855	-0-	-919	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4140	-0-	-540	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4388	-0-	-310	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4132	-0-	-428	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	1475	-0-	-2905	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	990	-0-	-3381	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	419	-0-	-3890	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	1173	-0-	-2829	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4976	-0-	-784	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4535	-0-	-1231	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4336	-0-	-974	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4218	-0-	-1176	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4337	-0-	-1057	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4288	-0-	-526	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2667	-0-	-464	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2380	-0-	-172	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4431	-0-	-669	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4016	-0-	-1254	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	1350	-0-	-3630	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4655	-0-	-367	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4053	-0-	-239	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1089	-0-	-71	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 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
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2120	-0-	-391	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1574	-0-	-572	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					85
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	2	N	-0-					85
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					85
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					85
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	N	-0-					85

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
09	1950	N	916	-0-	-1034	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	605	-0-	-655	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3247	-0-	247	751	3247	3			N	-0-					-0-
10	4204	X	3453	-0-	-751	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	121	2	34	9	N	31	178	1			93
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	426	2	76	9	N	69					162
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	N	53					215
							58	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	49					264
							54	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	498	2	76	9	N	69	178	1			155
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	456	2	50	9	N	45					200

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
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	N	-0-					20
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	N	-0-					20
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	790	2	N	-0-					20
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	-0-					20
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	56	1	817	2	N	-0-					20
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	50	1	788	2	N	-0-					20

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2630	-0-	-357	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	990	-0-	-529	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	896	-0-	-694	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	866	-0-	-529	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4142	-0-	-418	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3456	-0-	-633	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2506	-0-	-394	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2936	-0-	-283	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

09	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2		N	-0-					46
10	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					46
11	15	N	9	-0-	-6	B	-0-	9	2		N	-0-					46
12	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					46
01	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					46
02	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					46

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1427	2	24	9	N	22					215
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30	9	N	27					242
11	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	1038	2	22	9	N	20	185	1			77
12	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	1026	2	31	9	N	28					105
01	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1485	2	46	9	N	42					147
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					178

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
*02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2513	-0-	-1327	-0-	2502	2	11	9	N	10					136
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4558	2	15	9	N	14					150
11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5328	2	15	9	N	14					164
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4861	2	45	9	N	41	181	1			24
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					24
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
09	2340	X	2010	-0-	-330	-0-	1998	2	12	9	N	11					314
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3035	2	19	9	N	17	162	1			169
11	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2832	2	12	9	N	11					180
12	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2697	2	19	9	N	17					197
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					197
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					80
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					80
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	93	2	68	9	N	62	134	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	97	1			51
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					51
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2	69	1			57
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	2	4	9	N	4					61
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	N	6					67
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	39	-0-		-81	-0-	39	2			Y	-0-					17
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
11	90	N	60	-0-		-30	-0-	60	2			Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	90	N	27	-0-		-63	-0-	27	2			Y	-0-					149
10	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			Y	-0-					149
11	60	N	41	-0-		-19	-0-	41	2			Y	-0-					149
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					149
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	3					152
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					152

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
09	30	N	6	-0-		-24	-0-	6	2			Y	-0-					122
10	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122
11	15	N	9	-0-		-6	-0-	9	2			Y	-0-					122
12	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					122
01	15	N	-0-	-0-		-15	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	20	-0-		-40	-0-	20	2			Y	-0-					83
10	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			Y	-0-					83
11	60	N	30	-0-		-30	-0-	30	2			Y	-0-					83
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					83
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					83

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	162	1	2003	2	Y	5					21
							6	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	174	1	1972	2	Y	20					41
							22	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	150	1	1425	2	Y	14					55
							15	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	143	1	1693	2	Y	17					72
							19	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	Y	14					86
							15	9									
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	16					102
							18	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

09	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	81	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	90	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	942	-0-	-318	-0-	90	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	723	-0-	-331	-0-	56	1	666	2	Y	1					1
							1	9									
01	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	68	1	998	2	Y	-0-					1
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2019

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	406	1	4815	2	Y	123	178	1			47
							135	9									
10	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	402	1	4788	2	Y	50					97
							55	9									
11	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	395	1	4609	2	Y	68					165
							75	9									
12	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	423	1	4911	2	Y	75	181	1			59
							83	9									
01	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	445	1	4899	2	Y	37					96
							41	9									
02	5191	X	4526	-0-	-665	-0-	206	1	4320	2	Y	-0-					96

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 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
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	86	1	2135	2	Y	51	27	1			38
							56	9									
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74	1	1742	2	Y	47	70	1			15
							52	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1373	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	32	39	1			8
							35	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
02	1247	N	579	-0-	-668	-0-	27	1	546	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

09	2040	N	1643	-0-	-397	-0-	1626	2	17	9	N	15					93
10	1891	N	1211	-0-	-680	-0-	1194	2	17	9	N	15					108
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2152	2	18	9	N	16					124
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	N	18					142
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2375	2	14	9	N	13					155
*02	2900	N	3184	-0-	284	284	3166	2	18	9	N	16					171

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

09	1950	N	1332	-0-	-618	-0-	1314	2	18	9	N	16					242
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1868	2	17	9	N	15					257
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	N	16					273
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12					285
01	1891	N	125	-0-	-1766	-0-	125	2			N	-0-					285
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					285

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

09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					45
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					45
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					45
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					45
*02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

09	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1798	2	19	9	N	17					105
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3306	2	17	9	N	15					120
11	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2441	2	19	9	N	17					137
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3053	2	14	9	N	13					150
01	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2691	2	17	9	N	15					165
*02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2943	2	14	9	N	13					178

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

09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	3000	N	3495	-0-	495	495	3484	2	11	9	N	10	179	1			79
12	2343	N	1848	-0-	-495	-0-	1815	2	33	9	N	30					109
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	N	10					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
09	10790	R	10790	-0-	-0-	-0-	10715	2	75	9	N	68	1	8			257
10	11815	R	11815	-0-	-0-	-0-	11802	2	13	9	N	12					269
11	10500	#	6868	-0-	-3632	-0-	6821	2	47	9	N	43					312
12	11938	R	11938	-0-	-0-	-0-	11875	2	63	9	N	57					369
01	10850	#	10425	-0-	-425	-0-	10287	2	138	9	N	125					494
02	10150	#	8490	-0-	-1660	-0-	8451	2	39	9	N	35					529

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	3420	X	499	-0-	-2921	-0-	159	1	340	9	Y	309	265	1	3	8	120
10	3534	X	324	-0-	-3210	-0-	84	1	240	9	Y	218	280	1	5	8	53
11	2820	X	355	-0-	-2465	-0-	92	1	263	9	Y	239	257	1			35
12	2387	X	390	-0-	-1997	-0-	124	1	266	9	Y	242	222	1	7	8	48
01	2387	X	321	-0-	-2066	-0-	91	1	230	9	Y	209	228	1	2	8	27
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	468	9	Y	425	342	1	3	8	107

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

09	3780	X	335	-0-	-3445	-0-	236	1	99	9	Y	90	83	1			35
10	3379	X	270	-0-	-3109	-0-	174	1	96	9	Y	87	101	1			21
11	3660	X	116	-0-	-3544	-0-	74	1	42	9	Y	38	54	1			5
12	3782	X	173	-0-	-3609	-0-	108	1	65	9	Y	59	52	1			12
01	3782	X	333	-0-	-3449	-0-	236	1	97	9	Y	88	88	1			12
*02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	242	1	105	9	Y	95	83	1			24

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		42	-0-	42	103	42	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

09	3810	X	757	-0-	-3053	-0-	217	1	540	9	Y	491	433	1			193
10	3937	X	720	-0-	-3217	-0-	169	1	551	9	Y	501	570	1			124
11	3810	X	539	-0-	-3271	-0-	124	1	415	9	Y	377	446	1			55
12	3565	X	1152	-0-	-2413	-0-	191	1	961	9	Y	874	752	1			177
01	3565	X	874	-0-	-2691	-0-	123	1	751	9	Y	683	769	1			91
02	725	X	484	-0-	-241	-0-	132	1	352	9	Y	320	330	1			81

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

09	5460	X	379	-0-	-5081	-0-	243	1	136	9	Y	124	109	1			49
10	4061	X	327	-0-	-3734	-0-	188	1	139	9	Y	126	144	1			31
11	7530	X	223	-0-	-7307	-0-	127	1	96	9	Y	87	105	1			13
12	7781	X	341	-0-	-7440	-0-	200	1	141	9	Y	128	115	1			26
01	3441	X	351	-0-	-3090	-0-	196	1	155	9	Y	141	148	1			19
02	377	X	301	-0-	-76	-0-	174	1	127	9	Y	115	105	1			29

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

09	12750	X	694	-0-	-12056	-0-	408	1	286	9	Y	260	317	1			102
10	11873	X	1236	-0-	-10637	-0-	644	1	592	9	Y	538	507	1			133
11	12870	X	1683	-0-	-11187	-0-	867	1	816	9	Y	742	765	1			110
12	13299	X	1227	-0-	-12072	-0-	688	1	539	9	Y	490	501	1			99
01	13299	X	1341	-0-	-11958	-0-	688	1	653	9	Y	594	614	1			79
02	1624	X	963	-0-	-661	-0-	436	1	527	9	Y	479	437	1			121

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26					129
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28	9	N	25					154
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	157	1			20
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1151	2	36	9	N	33					53
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	641	2	23	9	N	21					74
02	870	N	766	-0-	-104	-0-	741	2	25	9	N	23					97

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1284	2	33	9	N	30					149
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					157
11	1410	N	972	-0-	-438	-0-	925	2	47	9	N	43					200
12	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1068	2	14	9	N	13	158	1			55
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					55
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	15					70

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	56	2	N	4					52
							7	3	4	9							
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	6					58
							12	3	7	9							
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	43	2	N	7					65
							4	3	8	9							
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					67
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	95	2	6	9	N	5					72
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					72

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	8					65
							23	3	9	9							
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	16	1	123	2	N	8					73
							12	3	9	9							
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	14	1	105	2	N	10					83
							8	3	11	9							
12	341	N	143	-0-	-198	-0-	137	2	6	9	N	5					88
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					88
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					92

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 11/02/2019 - P/A 11/02/19

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/19

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

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
02	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

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					15
							19	3									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					15
							22	3									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					15
							21	3									
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	N	1					16
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					16
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					16

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	39	2	N	-0-					92
							4	3									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	49	2	N	-0-					92
							4	3									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	N	8					100
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101

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
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					65
							36	3									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	142	1	1079	2	N	27					92
							105	3	30	9							
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	161	1	1227	2	N	24	81	1			35
							96	3	26	9							
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					35
01	1364	N	735	-0-	-629	-0-	735	2			N	-0-					35
02	1276	N	613	-0-	-663	-0-	613	2			N	-0-					35

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 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
09	2070	N	918	-0-	-1152	-0-	31	1	819	2	N	-0-					123
							68	3									
10	1953	N	903	-0-	-1050	-0-	97	1	735	2	N	-0-					123
							71	3									
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	94	1	715	2	N	24					147
							55	3	26	9							
12	961	N	480	-0-	-481	-0-	480	2			N	-0-					147
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					150
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	N	15					165

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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					48
							12	3									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					48
							11	3									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					48
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					50
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50

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
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
02	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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					37
							22	3									
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	14	1	109	2	N	-0-					37
							11	3									
11	240	N	36	-0-	-204	-0-	4	1	30	2	N	-0-					37
							2	3									
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15					52
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					55

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	14	1	322	2	N	-0-			53
							36	3							
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	395	2	N	-0-			53
							50	3							
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	350	2	N	4			57
							38	3	4	9					
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			57
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	345	2	3	9	N	3			60
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	374	2			N	-0-			60

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	7	1	162	2	N	-0-			52
							18	3							
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			52
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			52
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	N	3			80
							114	3	3	9					
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	136	1	885	2	N	5			85
							111	3	6	9					
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	157	1	984	2	N	7			92
							105	3	8	9					
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-			92
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5			97
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1			98

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	163	2	N	2			67
							18	3	2	9					
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	1			68
							22	3	1	9					
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	17	1	110	2	N	-0-			68
							12	3							
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			68
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	129	2	8	9	N	7			75
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-			75

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1432	2	N	7					115
							118	3	8	9							
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	N	5					120
							138	3	6	9							
11	1500	X	1380	-0-	-120	-0-	150	1	1141	2	N	-0-					120
							89	3									
12	1550	X	1330	-0-	-220	-0-	1324	2	6	9	N	5					125
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1519	2	6	9	N	5	117	1			13
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					25

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	8					60
							106	3	9	9							
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	96	1	628	2	N	7					67
							79	3	8	9							
11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	106	1	664	2	N	3					70
							71	3	3	9							
12	1147	N	531	-0-	-616	-0-	530	2	1	9	N	1					71
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					71
02	812	N	392	-0-	-420	-0-	392	2			N	-0-					71

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	6					38
							122	3	7	9							
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	134	1	1014	2	N	7					45
							98	3	8	9							
11	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	122	1	927	2	N	12					57
							72	3	13	9							
12	1581	N	898	-0-	-683	-0-	854	2	44	9	N	40					97
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					97
02	1102	N	800	-0-	-302	-0-	778	2	22	9	N	20	37	1			80

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	20					68
							78	3	22	9							
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	136	1	1030	2	N	12					80
							99	3	13	9							
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	77	1	589	2	N	17					97
							46	3	19	9							
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	938	2	9	9	N	8					105
01	1147	N	891	-0-	-256	-0-	889	2	2	9	N	2					107
02	696	N	553	-0-	-143	-0-	544	2	9	9	N	8					115

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	172	1	4579	2	N	15					93
							379	3	17	9							
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	691	1	5233	2	N	19					112
							505	3	21	9							
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	553	1	4209	2	N	29	103	1			38
							327	3	32	9							
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6345	2	26	9	N	24					62
01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7376	2	31	9	N	28					90
*02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6606	2	44	9	N	40					130

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	27	1	606	2	N	7					65
							67	3	8	9							
10	930	N	581	-0-	-349	-0-	68	1	448	2	N	7					72
							57	3	8	9							
11	690	N	530	-0-	-160	-0-	67	1	414	2	N	5					77
							43	3	6	9							
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					77
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					77
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					77

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	698	-0-	-262	-0-	23	1	623	2	N	-0-					25
							52	3									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	81	1	611	2	N	-0-					25
							59	3									
11	630	N	473	-0-	-157	-0-	51	1	391	2	N	-0-					25
							31	3									
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	596	2	20	9	N	18					43
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					43
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					43

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45
							47	3									
10	1178	N	394	-0-	-784	-0-	47	1	308	2	N	-0-					45
							39	3									
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	47	1	295	2	N	2					47
							32	3	2	9							
12	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					47
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					47
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					47

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
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	5					70
							17	3	6	9							
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	22	1	170	2	N	3					73
							17	3	3	9							
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	7					80
							18	3	8	9							
12	248	N	78	-0-	-170	-0-	72	2	6	9	N	5					85
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					85
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	167	2	13	9	N	12					97

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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			60
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					60
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2	2	8			60
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8			60
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			60
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					20
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			20
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					20
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

09	1170	N	836	-0-	-334	-0-	832	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	7	1	6	8	2
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	2	9	9	Y	8	4	1	6	8	1
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	Y	8	2	1	5	8	2
02	986	N	795	-0-	-191	-0-	788	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	2

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

09	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	354	-0-	-486	-0-	353	2	1	9	Y	1					1
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	1	1	6	8	-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	1	1			1

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2737	2	13	9	Y	12	2	1			10
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	2	8	9	Y	7	11	1	6	8	-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	Y	5	1	1	1	8	3
02	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2072	2	12	9	Y	11	8	1	2	8	4

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33210	X	32648	-0-	-562	-0-	32548	2	100	9	Y	91	68	1			78
10	32333	X	30320	-0-	-2013	-0-	30193	2	127	9	Y	115	142	1			51
11	32640	X	26263	-0-	-6377	-0-	26141	2	122	9	Y	111	72	1			90
12	33728	X	27116	-0-	-6612	-0-	26943	2	173	9	Y	157	170	1	6	8	71
01	33728	X	27012	-0-	-6716	-0-	26839	2	173	9	Y	157	103	1			125
*02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24353	2	139	9	Y	126	184	1	16	8	51

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34680	X	30109	-0-	-4571	-0-	29958	2	151	9	Y	137	106	1			119
10	35836	X	31492	-0-	-4344	-0-	31312	2	180	9	Y	164	209	1			74
11	34260	X	33086	-0-	-1174	-0-	32932	2	154	9	Y	140	101	1			113
12	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	34779	2	128	9	Y	116	171	1	6	8	52
01	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	34866	2	124	9	Y	113	75	1			90
*02	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	30834	2	151	9	Y	137	164	1			63

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	133	1	206	2	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	130	1	226	2	N	-0-					-0-
11	360	N	156	-0-	-204	-0-	49	1	107	2	N	-0-					-0-
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	N	25					57
							28	9									
07	3100	N	3440	-0-	340	340	3426	2	14	9	N	13					70
08	1796	N	1456	-0-	-340	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	29	1	1879	2	N	2					72
							2	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	-0-					72
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	65	1	2138	2	N	7					79
							8	9									
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	147	1	2224	2	N	6					85
							7	9									
*01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	86	1	2417	2	N	36					121
							40	9									
02	1334	X	856	-0-	-478	-0-	85	1	736	2	N	32					153
							35	9									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	N	-0-					28
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	N	16					44
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	51	1	1654	2	N	5					49
							6	9									
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	31	1	1955	2	N	2					51
							2	9									
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	41	1	2004	2	N	-0-					51
11	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	37	1	1244	2	N	-0-					51
12	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	123	1	1867	2	N	28					79
							31	9									
*01	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	66	1	1864	2	N	13					92
							14	9									
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1754	2	N	8					100
							9	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	158	1	528	2	N	41					41
							45	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	2	N	-0-					41
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	795	2	N	2					43
							2	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	294	1	862	2	N	1					44
							1	9									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	321	1	972	2	N	1					45
							1	9									
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	319	1	783	2	N	-0-					45
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	449	1	575	2	N	-0-					45
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	642	1	704	2	N	-0-					45
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	280	1	797	2	N	-0-					45

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	74					76
							81	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1070	2	121	9	N	110	172	1			14
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	61					75
							67	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	896	2	N	99	173	1			1
							109	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	2	N	40					41
							44	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	36					77
							40	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	59	135	1			1
							65	9									
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	99					100
							109	9									
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	49	146	1			3
							54	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	159	1	2685	2	N	-0-					213
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4361	2	22	9	N	20					233
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	120	1	3893	2	N	13					246
							14	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	64	1	4128	2	N	51					297
							56	9									
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	80	1	3959	2	N	75	172	1			200
							83	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	116	1	3811	2	N	4					204
							4	9									
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	262	1	3971	2	N	190	171	1			223
							209	9									
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	58					281
							64	9									
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	120	1	3374	2	N	50					331
							55	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	140	1	467	2	N	-0-	95	1			62
07	744	N	457	-0-	-287	-0-	135	1	322	2	N	-0-					62
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	132	1	292	2	N	-0-					62
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	299	1	876	2	N	-0-					62
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	354	1	1071	2	N	7					69
							8	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	370	1	907	2	N	2					71
							2	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	731	1	935	2	N	26					97
							29	9									
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	805	1	882	2	N	18	86	1			29
							20	9									
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	384	1	1091	2	N	2					31
							2	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	357	1	1190	2	N	4					79
							4	9									
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	503	1	1199	2	N	-0-					79
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	486	1	1068	2	N	42					121
							46	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	387	1	1138	2	N	7					128
							8	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	369	1	1118	2	N	11					139
							12	9									
11	1350	N	692	-0-	-658	-0-	198	1	486	2	N	7					146
							8	9									
12	1395	N	969	-0-	-426	-0-	425	1	544	2	N	-0-					146
01	1395	N	832	-0-	-563	-0-	394	1	432	2	N	5					151
							6	9									
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	196	1	558	2	N	19					170
							21	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
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
02	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
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
02	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
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					20
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					20
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					20
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					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
09	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	2631	3			N	-0-					56
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					56
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	2573	3	1	9	N	1					57
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					57
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					57
02	2494	N	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT					57

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
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	3			N	-0-					80
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					80
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					80
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	3	4	9	N	4					84
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	N	1					85
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					85

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
09	11250	X	9786	-0-	-1464	-0-	9764	3	22	9	N	20					92
10	11625	X	10672	-0-	-953	-0-	10650	3	22	9	N	20					112
11	11250	X	10118	-0-	-1132	-0-	10106	3	12	9	N	11					123
12	11005	X	10417	-0-	-588	-0-	10407	3	10	9	N	9					132
01	10850	X	10282	-0-	-568	-0-	10273	3	9	9	N	8					140
02	9976	X	NO RPT	-0-	-9976	-0-					N	NO RPT					140

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
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14747	3	9	9	N	8					142
10	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14765	3	6	9	N	5					147
11	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	3			N	-0-					147
12	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	3			N	-0-					147
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-					147
02	11745	X	NO RPT	-0-	-11745	-0-					N	NO RPT					147

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
09	46500	X	42128	-0-	-4372	-0-	42001	3	127	9	N	115					303
10	49131	X	49131	-0-	-0-	-0-	48959	3	172	9	N	156	176	1			283
11	46500	X	46431	-0-	-69	-0-	46310	3	121	9	N	110	180	1			213
12	48050	X	46180	-0-	-1870	-0-	46040	3	140	9	N	127	170	1			170
01	47182	X	45071	-0-	-2111	-0-	44936	3	135	9	N	123					293
02	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					N	NO RPT					293

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	297	1	989	2	N	-0-					69
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	383	1	915	2	N	3					72
							3	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	405	1	889	2	N	2					74
							2	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	319	1	937	2	N	3					77
							3	9									
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	318	1	964	2	N	-0-					77
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	353	1	866	2	N	5					82
							6	9									
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	551	1	706	2	N	-0-					82
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	599	1	656	2	N	5					87
							6	9									
02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	306	1	871	2	N	5					92
							6	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					35
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	43	1	102	2	N	57					92
							63	9									
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	42	1	91	2	N	8					100
							9	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	29					129
							32	9									
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	42	1	126	2	N	11	83	1			57
							12	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	37	1	89	2	N	-0-					57
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	70	1	89	2	N	-0-					57
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	76	1	83	2	N	-0-					57
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	15	1	42	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	330	1	1096	2	N	-0-					4
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	408	1	971	2	N	-0-					4
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	421	1	926	2	N	-0-					4
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	324	1	953	2	N	-0-					4
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	330	1	997	2	N	-0-					4
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	370	1	908	2	N	-0-					4
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	585	1	749	2	N	-0-					4
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	619	1	677	2	N	-0-					4
02	1247	N	1208	-0-	-39	-0-	314	1	894	2	N	-0-					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57					57
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	178	1	196	2	N	81	138	1			-0-
							89	9									
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

*06	270	N	228	-0-	-42	-0-	53	1	175	2	N	-0-					462
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					462
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	8	1	17	2	N	14	169	1			307
							15	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					307
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					307
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	498	1	1656	2	N	-0-					404
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	577	1	1375	2	N	-0-					404
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	516	1	1134	2	N	-0-					404
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	396	1	1162	2	N	2					406
							2	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	441	1	1338	2	N	15					421
							17	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	486	1	1189	2	N	2	78	1			345
							2	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	748	1	959	2	N	-0-					345
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	789	1	865	2	N	-0-					345
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	400	1	1136	2	N	-0-					345

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	393	1	1306	2	N	-0-					88
07	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	458	1	1093	2	N	-0-					88
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	645	1	1419	2	N	10					98
							11	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	501	1	1472	2	N	-0-					98
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	408	1	1237	2	N	-0-					98
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	426	1	1043	2	N	-0-					98
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	912	1	1169	2	N	22					120
							24	9									
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	901	1	988	2	N	-0-					120
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	459	1	1304	2	N	-0-					120

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	313	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	293	2	N	53					53
							58	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	129	1	284	2	N	-0-					53
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	100	1	293	2	N	-0-					53
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	100	1	306	2	N	-0-					53
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	N	-0-					53
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	175	1	225	2	N	-0-					53
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	189	1	206	2	N	-0-					53
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	94	1	270	2	N	-0-					53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	553	1	1838	2	N	-0-					161
07	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	649	1	1549	2	N	10					171
							11	9									
08	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	615	1	1352	2	N	-0-					171
09	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	551	1	1621	2	N	-0-	108	1			63
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	554	1	1679	2	N	-0-					63
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	643	1	1577	2	N	-0-					63
12	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	932	1	1194	2	N	-0-					63
01	2232	N	672	-0-	-1560	-0-	321	1	351	2	N	-0-					63
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	N	-0-					5
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1433	2	12	9	N	11					16
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	2					18
							2	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	N	-0-					18
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	26	1	1294	2	N	-0-					18
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	35	1	1164	2	N	-0-					18
12	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	69	1	1037	2	N	2					20
							2	9									
*01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	43	1	1178	2	N	-0-					20
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	42	1	1070	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		1258	-0-	1258	2861	273	1	907	2	N	71					105
							78	9									
07	T. A.		1225	-0-	1225	4086	352	1	841	2	N	29					134
							32	9									
08	5411	X	1325	-0-	-4086	-0-	405	1	891	2	N	26					160
							29	9									
09	1260	N	615	-0-	-645	-0-	152	1	446	2	N	15	62	1			113
							17	9									
10	1240	N	477	-0-	-763	-0-	109	1	332	2	N	33	84	1			62
							36	9									
11	1290	N	401	-0-	-889	-0-	114	1	277	2	N	9					71
							10	9									
12	651	N	371	-0-	-280	-0-	159	1	204	2	N	7					78
							8	9									
*01	465	N	409	-0-	-56	-0-	192	1	211	2	N	5					83
							6	9									
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	2					85
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	401	1	1334	2	N	-0-					185
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	609	1	1452	2	N	-0-					185
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	562	1	1234	2	N	-0-					185
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	497	1	1458	2	N	11					196
							12	9									
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	483	1	1461	2	N	-0-					196
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	509	1	1249	2	N	-0-					196
12	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	713	1	915	2	N	-0-					196
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1041	1	1140	2	N	5					201
							6	9									
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	480	1	1368	2	N	-0-					201

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	140	1	468	2	N	-0-					2
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	176	1	419	2	N	-0-					2
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	N	-0-					2
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	138	1	407	2	N	-0-					2
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	134	1	406	2	N	-0-					2
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	137	1	337	2	N	-0-					2
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	214	1	275	2	N	-0-					2
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	196	1	215	2	N	15					17
							17	9									
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	152	1	434	2	N	7					24
							8	9									

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	412	1	1370	2	N	49	177	1			64
							54	9									
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	528	1	1261	2	N	1					65
							1	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	534	1	1172	2	N	28					93
							31	9									
09	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	407	1	1193	2	N	33					126
							36	9									
10	1798	N	1006	-0-	-792	-0-	248	1	752	2	N	5					131
							6	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	586	1	1436	2	N	39					170
							43	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	879	1	1126	2	N	1	102	1			69
							1	9									
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	946	1	1036	2	N	55					124
							61	9									
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	468	1	1332	2	N	47					171
							52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	870	N	833	-0-	-37	-0-	190	1	632	2	N	10					75
							11	9									
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	248	1	589	2	N	8					83
							9	9									
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	262	1	576	2	N	13					96
							14	9									
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	208	1	611	2	N	7					103
							8	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	206	1	625	2	N	12					115
							13	9									
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	231	1	564	2	N	5					120
							6	9									
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	360	1	460	2	N	15					135
							17	9									
*01	837	N	826	-0-	-11	-0-	389	1	426	2	N	10					145
							11	9									
02	783	N	768	-0-	-15	-0-	198	1	562	2	N	7					152
							8	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	544	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	743	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	864	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	659	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	639	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	711	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	1103	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	1193	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2324	-0-	-54	-0-	604	1	1720	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	551	1	1833	2	N	36	61	1			367
							40	9									
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	582	1	1389	2	N	-0-					367
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	618	1	1360	2	N	12	82	1			297
							13	9									
09	2430	N	1656	-0-	-774	-0-	419	1	1231	2	N	5					302
							6	9									
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	485	1	1469	2	N	7					309
							8	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	590	1	1446	2	N	-0-					309
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	999	1	1280	2	N	107	71	1			345
							118	9									
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1024	1	1121	2	N	8					353
							9	9									
02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	488	1	1390	2	N	3					356
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	630	1	2095	2	N	28	69	1			165
							31	9									
07	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	807	1	1926	2	N	-0-					165
08	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	851	1	1871	2	N	16					181
							18	9									
09	2730	N	2585	-0-	-145	-0-	656	1	1928	2	N	1					182
							1	9									
10	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	654	1	1981	2	N	2					184
							2	9									
11	2640	N	2546	-0-	-94	-0-	738	1	1808	2	N	-0-					184
12	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	1147	1	1468	2	N	-0-					184
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1237	1	1355	2	N	46					230
							51	9									
02	2465	N	2427	-0-	-38	-0-	630	1	1790	2	N	6	109	1			127
							7	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	189	1	629	2	N	-0-					309
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	213	1	508	2	N	-0-					309
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	226	1	496	2	N	-0-					309
09	810	N	502	-0-	-308	-0-	127	1	375	2	N	-0-					309
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	158	1	481	2	N	-0-					309
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	225	1	552	2	N	-0-					309
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	380	1	486	2	N	35					344
							39	9									
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	558	1	612	2	N	22					366
							24	9									
02	754	N	382	-0-	-372	-0-	98	1	280	2	N	4					370
							4	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	344	1	1143	2	N	-0-	102	1			274
07	2015	N	977	-0-	-1038	-0-	283	1	674	2	N	18					292
							20	9									
08	2077	N	778	-0-	-1299	-0-	237	1	521	2	N	18					310
							20	9									
09	1500	N	882	-0-	-618	-0-	223	1	656	2	N	3					313
							3	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	499	1	1511	2	N	5					318
							6	9									
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	2	N	10					328
							11	9									
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	746	1	956	2	N	29	103	1			254
							32	9									
*01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	888	1	972	2	N	-0-					254
02	1914	N	1726	-0-	-188	-0-	446	1	1269	2	N	10					264
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3222	-0-	222	222	725	1	2410	2	N	79	157	1			496
							87	9									
07	2869	N	2647	-0-	-222	-0-	769	1	1835	2	N	39	77	1			458
							43	9									
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	748	1	1643	2	N	32					490
							35	9									
09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	563	1	1652	2	N	20	108	1			402
							22	9									
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	550	1	1664	2	N	33					435
							36	9									
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	601	1	1475	2	N	9					444
							10	9									
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	907	1	1161	2	N	45					489
							50	9									
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	914	1	1000	2	N	28	100	1			417
							31	9									
*02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	505	1	1436	2	N	10					427
							11	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

*06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	339	1	1131	2	N	7					164
							8	9									
07	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	425	1	1014	2	N	1					165
							1	9									
08	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	394	1	865	2	N	2					167
							2	9									
09	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	316	1	927	2	N	3					170
							3	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	355	1	1073	2	N	7					177
							8	9									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	384	1	943	2	N	1					178
							1	9									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	627	1	803	2	N	10					188
							11	9									
*01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	665	1	729	2	N	-0-					188
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	313	1	891	2	N	2					190
							2	9									

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	418	1	1388	2	N	98					250
							108	9									
*07	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	534	1	1275	2	N	-0-	119	1			131
*08	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	532	1	1169	2	N	30					161
							33	9									
09	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	430	1	1262	2	N	32	113	1			80
							35	9									
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	412	1	1246	2	N	62					142
							68	9									
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	477	1	1169	2	N	50	98	1			94
							55	9									
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	739	1	946	2	N	69	84	1			79
							76	9									
*01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	768	1	842	2	N	59					138
							65	9									
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	415	1	1183	2	N	62	140	1			60
							68	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	538	1	1791	2	N	-0-	111	1			34
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	695	1	1656	2	N	27					61
							30	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	740	1	1627	2	N	3					64
							3	9									
09	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	561	1	1645	2	N	5					69
							6	9									
10	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	565	1	1710	2	N	-0-					69
11	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	622	1	1525	2	N	-0-					69
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	952	1	1220	2	N	-0-					69
01	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	922	1	1010	2	N	-0-					69
02	2088	N	2023	-0-	-65	-0-	526	1	1497	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	442	1	1473	2	N	-0-					535
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	574	1	1370	2	N	-0-					535
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	591	1	1299	2	N	2					537
							2	9									
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	463	1	1359	2	N	-0-					537
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	434	1	1312	2	N	18					555
							20	9									
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	500	1	1225	2	N	-0-					555
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	772	1	989	2	N	-0-					555
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	800	1	876	2	N	-0-					555
02	1682	N	1596	-0-	-86	-0-	415	1	1181	2	N	-0-					555

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	901	1	2997	2	N	-0-					190
07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	1110	1	2649	2	N	3					193
							3	9									
08	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	1201	1	2639	2	N	3					196
							3	9									
09	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	889	1	2609	2	N	4	103	1			97
							4	9									
10	3999	X	2090	-0-	-1909	-0-	519	1	1571	2	N	-0-					97
11	3870	X	2963	-0-	-907	-0-	859	1	2104	2	N	-0-					97
12	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	1610	1	2062	2	N	3					100
							3	9									
*01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	1704	1	1867	2	N	-0-					100
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1045	1	2972	2	N	23					123
							25	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	328	1	1091	2	N	-0-					286
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	405	1	964	2	N	-0-					286
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	419	1	920	2	N	-0-					286
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	329	1	967	2	N	-0-					286
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	323	1	981	2	N	-0-					286
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	361	1	885	2	N	-0-					286
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	561	1	718	2	N	-0-					286
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	586	1	642	2	N	-0-					286
02	1218	N	1140	-0-	-78	-0-	297	1	843	2	N	-0-					286

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	201	1	671	2	N	-0-					180
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	243	1	580	2	N	-0-					180
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	N	-0-					180
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	219	1	642	2	N	-0-					180
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	213	1	644	2	N	-0-					180
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	256	1	626	2	N	2					182
							2	9									
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	406	1	519	2	N	-0-					182
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	377	1	413	2	N	18					200
							20	9									
02	841	N	613	-0-	-228	-0-	160	1	453	2	N	-0-					200

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	369	1	1230	2	N	2					2
							2	9									
07	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	443	1	1058	2	N	3					5
							3	9									
08	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	513	1	1129	2	N	3					8
							3	9									
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	399	1	1170	2	N	-0-					8
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	420	1	1271	2	N	7					15
							8	9									
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	453	1	1113	2	N	-0-					15
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	621	1	796	2	N	-0-					15
01	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	715	1	783	2	N	2					17
							2	9									
02	1508	N	1439	-0-	-69	-0-	374	1	1063	2	N	2					19
							2	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	262	1	870	2	N	3					163
							3	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	328	1	781	2	N	-0-					163
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	337	1	742	2	N	-0-					163
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	287	1	844	2	N	5					168
							6	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	N	-0-					168
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	319	1	784	2	N	10					178
							11	9									
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	473	1	606	2	N	22					200
							24	9									
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	443	1	485	2	N	-0-					200
02	725	N	615	-0-	-110	-0-	160	1	455	2	N	-0-					200

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2401	-0-	-599	2908	553	1	1842	2	N	5					130
							6	9									
07	3100	N	2368	-0-	-732	2176	700	1	1668	2	N	-0-					130
08	3100	N	2462	-0-	-638	1538	770	1	1692	2	N	-0-					130
09	3000	N	2335	-0-	-665	873	593	1	1742	2	N	-0-					130
10	3100	N	2375	-0-	-725	148	588	1	1784	2	N	3					133
							3	9									
11	2414	N	2266	-0-	-148	-0-	656	1	1610	2	N	-0-					133
12	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	1017	1	1303	2	N	-0-					133
01	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	1099	1	1204	2	N	-0-					133
02	2204	N	2130	-0-	-74	-0-	554	1	1576	2	N	-0-					133

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	648	1	2155	2	N	2					285
							2	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	854	1	2037	2	N	6					291
							7	9									
08	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	805	1	1770	2	N	5					296
							6	9									
09	2820	N	2464	-0-	-356	-0-	626	1	1838	2	N	-0-					296
10	2914	N	2481	-0-	-433	-0-	614	1	1861	2	N	5					301
							6	9									
11	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	663	1	1625	2	N	-0-					301
12	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	1088	1	1393	2	N	10					311
							11	9									
*01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1223	1	1341	2	N	-0-					311
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	625	1	1776	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	263	1	873	2	N	-0-					213
07	1519	N	917	-0-	-602	-0-	271	1	646	2	N	-0-					213
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	693	1	1524	2	N	-0-					213
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	499	1	1464	2	N	-0-	61	1			152
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	542	1	1641	2	N	-0-					152
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	457	1	1120	2	N	-0-					152
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	903	1	1157	2	N	-0-					152
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	821	1	899	2	N	-0-					152
02	1537	N	840	-0-	-697	-0-	219	1	621	2	N	-0-					152

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-					225
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	38	1	90	2	N	-0-					225
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	40	1	90	2	N	-0-					225
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-					225
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	N	-0-					225
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	38	1	94	2	N	-0-					225
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	59	1	75	2	N	-0-					225
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	63	1	70	2	N	-0-					225
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	N	-0-					225

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	42	1	128	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	76	1	99	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	331	1	1103	2	N	20					195
							22	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	457	1	1091	2	N	-0-	77	1			118
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	487	1	1072	2	N	-0-					118
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	379	1	1111	2	N	-0-					118
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	374	1	1132	2	N	-0-					118
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	707	1	1732	2	N	-0-					118
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1032	1	1322	2	N	-0-					118
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	704	1	772	2	N	3					121
							3	9									
02	1450	N	1310	-0-	-140	-0-	341	1	969	2	N	-0-					121

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	601	1	2001	2	N	22					238
							24	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	777	1	1853	2	N	-0-					238
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	819	1	1799	2	N	-0-					238
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	639	1	1876	2	N	-0-					238
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	634	1	1923	2	N	-0-					238
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	711	1	1744	2	N	-0-					238
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1105	1	1416	2	N	-0-					238
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	1195	1	1309	2	N	-0-					238
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	606	1	1723	2	N	-0-					238

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	309	1	1028	2	N	-0-					45
07	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	370	1	882	2	N	10					55
							11	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	410	1	901	2	N	2					57
							2	9									
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	340	1	1000	2	N	8					65
							9	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	403	1	1219	2	N	5					70
							6	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	419	1	1027	2	N	4	67	1			7
							4	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	639	1	819	2	N	7					14
							8	9									
*01	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	608	1	666	2	N	3					17
							3	9									
02	1392	N	1069	-0-	-323	-0-	278	1	789	2	N	2					19
							2	9									

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
*06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	530	1	1763	2	N	2					208
							2	9									
07	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	633	1	1510	2	N	-0-					208
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	681	1	1499	2	N	8					216
							9	9									
09	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	570	1	1676	2	N	-0-					216
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	544	1	1646	2	N	-0-					216
11	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	608	1	1488	2	N	-0-					216
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	970	1	1242	2	N	-0-					216
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	1025	1	1124	2	N	3					219
							3	9									
02	2030	N	1998	-0-	-32	-0-	520	1	1478	2	N	-0-					219

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
*06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	845	1	2810	2	N	-0-					316
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	1109	1	2644	2	N	-0-					316
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	1155	1	2539	2	N	-0-					316
09	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	922	1	2708	2	N	-0-					316
10	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	890	1	2697	2	N	-0-					316
11	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	1002	1	2454	2	N	-0-					316
12	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	1601	1	2051	2	N	-0-					316
01	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	1678	1	1838	2	N	-0-					316
02	3509	X	3248	-0-	-261	-0-	845	1	2403	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	24	1	791	2	N	35					98
							80	3	39	9							
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	N	22	70	1			50
							95	3	24	9							
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	46	1	324	2	N	20					70
							31	3	22	9							
12	868	N	514	-0-	-354	-0-	491	2	23	9	N	21	9	1			82
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	986	2	35	9	N	32					114
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	N	24					138

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	3					83
							185	3	3	9							
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	177	1	1322	2	N	2	65	1			20
							152	3	2	9							
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	222	1	1550	2	N	-0-					20
							147	3									
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2133	2	12	9	N	11	9	1			22
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2257	2	4	9	N	4					26
*02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					26

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	13	110	1			20
							14	9									
10	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	149	1	2826	2	N	53					73
							58	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	179	1	3397	2	N	32					105
							35	9									
12	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	2437	2	6	9	N	5	8	1			102
01	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3024	2	12	9	N	11					113
02	2842	X	2446	-0-	-396	-0-	2413	2	33	9	N	30					143

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	5					35
							99	3	6	9							
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	792	2	N	2					37
							91	3	2	9							
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	N	-0-					37
							27	3									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	N	11	9	1			39
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					39
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					43

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					25
							17	3									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					25
							18	3									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-					25
							16	3									
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					25
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					25
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	160	2			N	-0-					25

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	73	1	2410	2	N	-0-					67
							244	3									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	243	1	1819	2	N	-0-					67
							209	3									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	165	1	1154	2	N	6					73
							110	3	7	9							
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15	9	1			79
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					79
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					79

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	8					55
							16	3	9	9							
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	10					65
							13	3	11	9							
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	5	1	35	2	N	18					83
							3	3	20	9							
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	14	2	6	9	N	5	9	1			79
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					81
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					86

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

09	0	N	-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
02	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
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	43	1	1077	2	N	25					123
							136	3	28	9							
10	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	126	1	843	2	N	44					167
							120	3	48	9							
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	157	1	1067	2	N	31	158	1			40
							128	3	34	9							
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1051	2	36	9	N	33					73
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1276	2	83	9	N	75					148
02	1247	N	1231	-0-	-16	-0-	1202	2	29	9	N	26	64	1			110

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	1954	2	N	9					82
							197	3	10	9							
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	162	1	1208	2	N	1					83
							138	3	1	9							
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	235	1	1641	2	N	2					85
							156	3	2	9							
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7	70	1			22
01	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1339	2	2	9	N	2					24
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					24

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	29	1	677	2	N	-0-					20
							47	3									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	134	1	946	2	N	-0-					20
							79	3									
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	100	1	684	2	N	-0-					20
							44	3									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					20
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					20

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	35	1	1147	2	N	-0-					39
							116	3									
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	155	1	1158	2	N	-0-					39
							133	3									
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	175	1	1220	2	N	1					40
							116	3	1	9							
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1173	2	12	9	N	11	9	1			42
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					42
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1339	2	1	9	N	1					43

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	N	-0-					43
							50	3									
10	775	N	478	-0-	-297	-0-	52	1	379	2	N	-0-					43
							47	3									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					43
							45	3									
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					43
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					43
02	522	N	295	-0-	-227	-0-	295	2			N	-0-					43

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	63	1	1823	2	N	15					45
							201	3	17	9							
10	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	216	1	1575	2	N	17					62
							197	3	19	9							
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	255	1	1827	2	N	13	38	1			37
							191	3	14	9							
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2251	2	17	9	N	15					52
01	3100	N	3798	-0-	698	698	3770	2	28	9	N	25					77
*02	2900	N	3109	-0-	209	907	3095	2	14	9	N	13	53	1			37

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
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	1	1	40	2	N	7					65
							4	3	8	9							
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	4	1	32	2	N	-0-					65
							4	3									
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	3	2	1	3	N	-0-					65
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	14	2	12	9	N	11	9	1			67
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					67
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	33	2	8	9	N	7					74

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	124	1	4075	2	N	-0-					137
							412	3									
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	411	1	3068	2	N	-0-	52	1			85
							352	3									
11	3570	X	2935	-0-	-635	-0-	339	1	2371	2	N	-0-					85
							225	3									
12	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	2867	2	9	9	N	8	9	1			84
01	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2927	2	3	9	N	3					87
02	3451	X	2066	-0-	-1385	-0-	2062	2	4	9	N	4					91

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
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
02	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
09	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	650	-0-	-280	-0-	25	1	584	2	N	-0-					15
							41	3									
10	837	N	622	-0-	-215	-0-	72	1	508	2	N	-0-					15
							42	3									
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	64	1	434	2	N	-0-					15
							27	3									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					15
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					15

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	45	1	1463	2	N	2					60
							148	3	2	9							
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	201	1	1496	2	N	2					62
							171	3	2	9							
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	153	1	1071	2	N	-0-					62
							102	3									
12	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1174	2	12	9	N	11	9	1			64
01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			N	-0-					64
02	1276	N	1107	-0-	-169	-0-	1101	2	6	9	N	5					69

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					47
							61	3									
10	899	N	491	-0-	-408	-0-	56	1	401	2	N	-0-					47
							34	3									
11	810	N	442	-0-	-368	-0-	54	1	365	2	N	-0-					47
							23	3									
12	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					47
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					48
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	85	1	2769	2	N	2					110
							280	3	2	9							
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	518	1	3876	2	N	3					113
							446	3	3	9							
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	592	1	4136	2	N	2					115
							392	3	2	9							
12	4464	X	2569	-0-	-1895	-0-	2470	2	99	9	N	90	109	1			96
01	4650	X	3675	-0-	-975	-0-	3671	2	4	9	N	4	59	1			41
02	4350	X	3436	-0-	-914	-0-	3428	2	8	9	N	7					48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	146	2	N	-0-					58
							16	3									
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	18	1	131	2	N	-0-					58
							17	3									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	N	-0-					58
							15	3									
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					58
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					58
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	2			N	-0-					58

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

09	750	N	526	-0-	-224	-0-	14	1	465	2	N	-0-					28
							47	3									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					28
							50	3									
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	53	1	370	2	N	-0-					28
							35	3									
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	501	2	8	9	N	7	9	1			26
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					26
02	435	N	337	-0-	-98	-0-	337	2			N	-0-					26

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	145	1	4759	2	N	3					55
							481	3	3	9							
10	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	510	1	3817	2	N	17					72
							439	3	19	9							
11	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	509	1	3563	2	N	5					77
							339	3	6	9							
12	5580	X	4204	-0-	-1376	-0-	4183	2	21	9	N	19	9	1			87
01	5580	X	4181	-0-	-1399	-0-	4155	2	26	9	N	24					111
02	5220	X	4086	-0-	-1134	-0-	4080	2	6	9	N	5					116

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	180	1	6029	2	N	42					165
							530	3	46	9							
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	734	1	5629	2	N	45					210
							573	3	50	9							
11	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	716	1	5176	2	N	47	142	1			115
							425	3	52	9							
12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5883	2	57	9	N	52					167
01	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	6398	2	39	9	N	35					202
02	6525	X	5556	-0-	-969	-0-	5508	2	48	9	N	44	129	1			117

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2180	-0-	-340	-0-	84	1	1960	2	N	-0-					43
							136	3									
10	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	270	1	1910	2	N	7					50
							159	3	8	9							
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	345	1	2357	2	N	7					57
							151	3	8	9							
12	2263	N	971	-0-	-1292	-0-	965	2	6	9	N	5					62
01	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	1506	2	7	9	N	6					68
02	2755	N	2000	-0-	-755	-0-	2000	2			N	-0-					68

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	339	1	2502	2	N	23					100
							341	3	25	9							
10	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	583	1	2346	2	N	28					128
							354	3	31	9							
11	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	574	1	2199	2	N	29					157
							286	3	32	9							
12	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2864	2	20	9	N	18	143	1			32
01	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2784	2	36	9	N	33					65
02	3103	X	2294	-0-	-809	-0-	2291	2	3	9	N	3					68

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	173	1	5669	2	N	12					112
							573	3	13	9							
10	5146	X	3354	-0-	-1792	-0-	359	1	2681	2	N	5	79	1			38
							308	3	6	9							
11	4980	X	3849	-0-	-1131	-0-	443	1	3101	2	N	9					47
							295	3	10	9							
12	5208	X	2819	-0-	-2389	-0-	2812	2	7	9	N	6	9	1			44
01	5208	X	3154	-0-	-2054	-0-	3137	2	17	9	N	15					59
02	4872	X	3282	-0-	-1590	-0-	3278	2	4	9	N	4					63

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	9					72
							445	3	10	9							
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	557	1	3798	2	N	10					82
							429	3	11	9							
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	566	1	3671	2	N	6					88
							340	3	7	9							
12	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	3595	2	7	9	N	6	44	1			50
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4370	2	14	9	N	13					63
*02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4188	2	10	9	N	9					72

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10309	2	109	9	N	99	93	1			223
10	10726	X	8486	-0-	-2240	-0-	8423	2	63	9	N	57	147	1			133
11	10680	X	8372	-0-	-2308	-0-	8300	2	72	9	N	65					198
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11494	2	83	9	N	75					273
01	11036	X	10417	-0-	-619	-0-	10314	2	103	9	N	94					367
02	10063	X	NO RPT	-0-	-10063	-0-					N	NO RPT					367

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					75
10	2697	X	28	-0-	-2669	-0-	1	1	27	2	N	-0-					75
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					75
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					75
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					75
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					45
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	N	-0-					45
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					45
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					45
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					45
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	934	2	N	-0-					169
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	94	1	966	2	N	2	2	8			169
							2	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	968	2	N	8	8	8			169
							9	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	1036	2	N	3	3	8			169
							3	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	983	2	N	12	12	8			169
							13	9									
02	1015	N	1012	-0-	-3	-0-	93	1	916	2	N	3	3	8			169
							3	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					84
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					84
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	3	3	8			84
							3	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	4	4	8			84
							4	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					84

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

09	1320	N	896	-0-	-424	-0-	74	1	822	2	N	-0-					22
10	1302	N	595	-0-	-707	-0-	52	1	541	2	N	2	2	8			22
							2	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	99	1	1146	2	N	3	3	8			22
							3	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	N	2	2	8			22
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	106	1	1154	2	N	8	8	8			22
							9	9									
02	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	109	1	1080	2	N	3	3	8			22
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	52	1	569	2	N	-0-					97
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	47	1	495	2	N	-0-					97
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	2	N	-0-					97
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	32	1	333	2	N	-0-					97
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	34	1	360	2	N	-0-					97
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	40	1	393	2	N	-0-					97

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
09	6870	X	4793	-0-	-2077	-0-	4793	2			N	-0-					252
10	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6388	2			N	-0-					252
11	6690	X	5569	-0-	-1121	-0-	5538	2	31	9	N	28	28	8			252
12	6293	X	5413	-0-	-880	-0-	5401	1	12	9	N	11	11	8			252
01	6386	X	5554	-0-	-832	-0-	5525	2	29	9	N	26	26	8			252
02	5974	X	5300	-0-	-674	-0-	5280	2	20	9	N	18	18	8			252

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	192	1	1148	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	204	1	1293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	253	1	1583	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1943	N	881	-0-	-1062	-0-	112	1	769	2	Y	-0-					1

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
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	2	N	3	3	8			46
							3	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	2	N	6	6	8			46
							7	9									
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1638	2	2	9	N	2	2	8			46
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1681	2	7	9	N	6	2	8			50
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			50
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5	5	8			50

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
09	930	N	709	-0-	-221	-0-	101	1	606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	107	1	677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	741	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	297	1	1873	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
*02	2900	N	3451	-0-	551	551	443	1	2997	2	Y	10	9	1			6
							11	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
09	17531	X	4076	-0-	-13455	-0-	582	1	3491	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	352	1	2261	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	600	1	4449	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	4618	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	892	1	5577	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	4872	X	4228	-0-	-644	-0-	544	1	3682	2	Y	2	2	1			3
							2	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
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	440	1	2638	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
10	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	447	1	2830	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
11	3120	X	3068	-0-	-52	-0-	350	1	2694	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	2	18	9	Y	16	21	1			13
01	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	434	1	2708	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
02	3074	X	3072	-0-	-2	-0-	393	1	2656	2	Y	21	22	1			17
							23	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	N	3	42	1	3	8	-0-
							3	9									
10	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	150	1	2613	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	2760	X	371	-0-	-2389	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2852	X	985	-0-	-1867	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1546	-0-	-1275	-0-	1545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2639	X	1275	-0-	-1364	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	93	1	557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	930	N	597	-0-	-333	-0-	81	1	514	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	810	N	361	-0-	-449	-0-	41	1	317	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	446	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	67	1	416	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					20
10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					20
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					20
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					20
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					20
02	1421	N	1053	-0-	-368	-0-	1053	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	2546	-0-	-6124	-0-	356	1	2159	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
10	7316	X	3053	-0-	-4263	-0-	412	1	2601	2	Y	36	27	1			35
							40	9									
11	6780	X	4628	-0-	-2152	-0-	440	1	4086	2	Y	93	67	1			61
							102	9									
12	5084	X	2548	-0-	-2536	-0-	2465	2	83	9	Y	75	84	1			52
01	4433	X	2554	-0-	-1879	-0-	345	1	2159	2	Y	45	51	1			46
							50	9									
02	4466	X	1395	-0-	-3071	-0-	177	1	1194	2	Y	22	27	1			41
							24	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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	67	1	423	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	48	1	363	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	120	1	743	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	146	1	985	2	Y	1	1	1			2
							1	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
09	1050	N	749	-0-	-301	-0-	106	1	636	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	162	1	1018	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1158	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	15	1			11
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	200	1	1250	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	5	5	1			8
							6	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
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	110	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	97	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	99	1	670	2	Y	1					1
							1	9									
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	705	2	Y	1	1	1			1
							1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					59
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2272	2	79	9	N	72					131
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1958	2	79	9	N	72	171	1			32
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					32
01	2356	N	1446	-0-	-910	-0-	1446	2			N	-0-					32
02	1972	N	1139	-0-	-833	-0-	1139	2			N	-0-					32

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
09	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	261	1	1569	2	Y	28	27	1			21
							31	9									
10	2449	X	1792	-0-	-657	-0-	241	1	1534	2	Y	15	17	1			19
							17	9									
11	1800	X	1548	-0-	-252	-0-	196	1	1319	2	Y	30	24	1			25
							33	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	29	1			18
01	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	205	1	1283	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
02	1508	N	770	-0-	-738	-0-	99	1	668	2	Y	3	4	1			11
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	2340	X	288	-0-	-2052	-0-	39	1	234	2	Y	14	24	1			10
							15	9									
10	1085	X	424	-0-	-661	-0-	56	1	357	2	Y	10	5	1			15
							11	9									
11	1050	X	1007	-0-	-43	-0-	100	1	854	2	Y	48	20	1			43
							53	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1011	2	54	9	Y	49	56	1			36
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	161	1	1007	2	Y	59	42	1			53
							65	9									
02	986	N	864	-0-	-122	-0-	103	1	691	2	Y	64	73	1			44
							70	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
09	6750	X	4942	-0-	-1808	-0-	702	1	4210	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
10	6975	X	5069	-0-	-1906	-0-	684	1	4338	2	Y	43	39	1			25
							47	9									
11	5130	X	4478	-0-	-652	-0-	510	1	3929	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4192	2	18	9	Y	16	24	1			15
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	678	1	4230	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	545	1	3690	2	Y	16	17	1			14
							18	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	79	1	484	2	Y	-0-	2	1			1
10	2666	X	536	-0-	-2130	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					1
11	1980	X	537	-0-	-1443	-0-	58	1	477	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	544	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	111	1	717	2	Y	-0-					1
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	960	N	758	-0-	-202	-0-	108	1	644	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1054	N	560	-0-	-494	-0-	76	1	481	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	95	1	761	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	132	1	829	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	157	1	1089	2	Y	-0-	1	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	384	1	2305	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	383	1	2422	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	301	1	2326	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2484	2	7	9	Y	6	8	1			5
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	408	1	2549	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	351	1	2372	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	93	1	587	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	594	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	112	1	699	2	Y	-0-	2	1			2
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	646	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	322	2	102	9	N	93	168	1			44
10	403	N	260	-0-	-143	-0-	256	2	4	9	N	4	4	8			44
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					44
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					44
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	298	2	29	9	N	26					70
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					90

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 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
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	181	1	1086	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	125	1	791	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	65	1	410	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3	5	1			3
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	187	1	1161	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	189	1	1278	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 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
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2843	2	N	2	2	8			18
							2	9									
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	167	1	2897	2	N	7	7	8			18
							8	9									
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	N	1	1	8			18
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	N	1	1	8			18
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			18
*02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	3	3	8			18

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	437	1	2620	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	465	1	2949	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	386	1	2961	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2794	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	413	1	2588	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	3248	X	2871	-0-	-377	-0-	370	1	2499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	175	1	1050	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	186	1	1179	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	138	1	1061	2	Y	21	16	1			17
							23	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15	20	1			12
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	189	1	1181	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
02	1189	N	1147	-0-	-42	-0-	147	1	996	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	789	1	4734	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	750	1	4764	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
11	4950	X	3376	-0-	-1574	-0-	394	1	2962	2	Y	18	12	1			21
							20	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3231	2	17	9	Y	15	23	1			13
01	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	756	1	4718	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
*02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	731	1	4943	2	Y	21	22	1			17
							23	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	107	1	1829	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1692	2			N	-0-					27
12	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					27
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	8			27
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					27

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	173	1	1041	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	176	1	1117	2	Y	22	22	1			15
							24	9									
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	133	1	1020	2	Y	24	19	1			20
							26	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	Y	17	23	1			14
01	1302	N	720	-0-	-582	-0-	100	1	618	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
02	1131	N	970	-0-	-161	-0-	124	1	845	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	177	-0-	-693	-0-	25	1	152	2	Y	-0-	3	1			1
10	1767	N	230	-0-	-1537	-0-	32	1	198	2	Y	-0-					1
11	1680	N	133	-0-	-1547	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					1
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	104	1	670	2	Y	1					1
							1	9									
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					1

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
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	657	1	3942	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
10	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	618	1	3909	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
11	5010	X	4394	-0-	-616	-0-	508	1	3868	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4214	2	12	9	Y	11	15	1			9
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	627	1	3910	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
*02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	572	1	3863	2	Y	9	9	1			8
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	8100	X	6426	-0-	-1674	-0-	917	1	5502	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	8370	X	6713	-0-	-1657	-0-	912	1	5781	2	Y	18	15	1			8
							20	9									
11	6930	X	5271	-0-	-1659	-0-	604	1	4644	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4711	2	17	9	Y	15	17	1			11
01	6727	X	5418	-0-	-1309	-0-	744	1	4649	2	Y	23	17	1			17
							25	9									
02	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	644	1	4353	2	Y	20	21	1			16
							22	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
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	245	1	1467	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	239	1	1513	2	Y	24	25	1			17
							26	9									
11	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	167	1	1186	2	Y	28	21	1			24
							31	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1182	2	66	9	Y	60	57	1			27
01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	210	1	1311	2	Y	74	57	1			44
							81	9									
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	186	1	1261	2	Y	67	68	1			43
							74	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	329	1	1979	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	375	1	2383	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	239	1	1771	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	384	1	2384	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	429	1	2914	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	140	1	2434	2	N	1	1	8			94
							1	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	141	1	2452	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8			94
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					94
01	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	8			94
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	N	1	1	8			94

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	435	1	7591	2	Y	171	170	1	15	8	60
							188	9									
10	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	419	1	7223	2	Y	30	30	8			60
							33	9									
11	7500	X	7250	-0-	-250	-0-	7241	2	9	9	Y	8	8	8			60
12	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7074	2	43	9	Y	39	5	8			94
01	7998	X	6374	-0-	-1624	-0-	6368	2	6	9	Y	5	5	8			94
02	7482	X	6252	-0-	-1230	-0-	6246	2	6	9	Y	5	5	8			94

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
09	8040	X	6203	-0-	-1837	-0-	885	1	5309	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	8308	X	6788	-0-	-1520	-0-	922	1	5835	2	Y	28	22	1			12
							31	9									
11	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	702	1	5388	2	Y	31	24	1			19
							34	9									
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	Y	22	24	1			17
01	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	781	1	5041	2	Y	26	15	1			28
							29	9									
02	6351	X	6338	-0-	-13	-0-	813	1	5495	2	Y	27	27	1			28
							30	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
09	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2			N	-0-					107
10	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					107
11	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					107
12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	2			N	-0-					107
01	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	2			N	-0-					107
*02	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	781	1	4684	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	783	1	4959	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	5850	X	5191	-0-	-659	-0-	597	1	4592	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4821	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	737	1	4601	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	5365	X	5137	-0-	-228	-0-	662	1	4473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	118	1	788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	899	N	545	-0-	-354	-0-	69	1	475	2	Y	1					2
							1	9									
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	572	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	1168	1	12168	2	Y	30					56
							33	9									
10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	1161	1	12363	2	Y	16					72
							18	9									
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	1158	1	11740	2	Y	38	85	1			25
							42	9									
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	1184	1	12250	2	Y	22					47
							24	9									
01	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	1215	1	12179	2	Y	192	134	1			105
							211	9									
*02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	1134	1	11136	2	Y	63					168
							69	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1434	1	14940	2	Y	30					56
							33	9									
10	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	1514	1	16124	2	Y	16					72
							18	9									
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	1448	1	14675	2	Y	38	85	1			25
							42	9									
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	1473	1	15238	2	Y	22					47
							24	9									
01	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1516	1	15206	2	Y	-0-	47	1			-0-
*02	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	1377	1	13525	2	Y	3					3
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	1241	1	21659	2	Y	82	30	8			79
							90	9									
10	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	1236	1	21491	2	Y	92	88	1	56	8	27
							101	9									
11	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	2	1	20606	2	Y	98	88	1	13	8	24
							108	9									
12	24118	X	20459	-0-	-3659	-0-	20393	2	66	9	Y	60	9	8			75
01	23777	X	19789	-0-	-3988	-0-	1	1	19691	2	Y	88	99	1	19	8	45
							97	9									
02	22214	X	18230	-0-	-3984	-0-	1	1	18153	2	Y	69	22	8			92
							76	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

09	10590	X	8268	-0-	-2322	-0-	1174	1	7041	2	Y	48	48	1			37
							53	9									
10	10943	X	8607	-0-	-2336	-0-	1165	1	7381	2	Y	55	55	1			37
							61	9									
11	8550	X	7786	-0-	-764	-0-	892	1	6826	2	Y	62	48	1			51
							68	9									
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6955	2	50	9	Y	45	59	1			37
01	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	1084	1	6775	2	Y	89	66	1			60
							98	9									
02	8062	X	7526	-0-	-536	-0-	958	1	6479	2	Y	81	82	1			59
							89	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	479	1	8361	2	N	12	12	8			20
							13	9									
10	8959	X	8610	-0-	-349	-0-	467	1	8124	2	N	17	17	8			20
							19	9									
11	8670	X	7784	-0-	-886	-0-	1	1	7780	2	N	3	3	8			20
							3	9									
12	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7781	2	46	9	N	42	42	8			20
01	8959	X	7641	-0-	-1318	-0-	7633	2	8	9	N	7	7	8			20
02	8381	X	7055	-0-	-1326	-0-	7045	2	10	9	N	9	9	8			20

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

09	660	N	527	-0-	-133	-0-	76	1	450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	52	1	437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	66	1	410	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1636	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	267	1	1692	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	295	1	2248	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	254	1	1593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2465	N	1613	-0-	-852	-0-	208	1	1405	2	Y	-0-					1

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	1769	-0-	-1681	-0-	249	1	1490	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
10	3565	X	2451	-0-	-1114	-0-	333	1	2105	2	Y	12	18	1			15
							13	9									
11	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	228	1	1737	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	Y	9	18	1			9
01	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	294	1	1827	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
02	1914	N	1793	-0-	-121	-0-	231	1	1559	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	184	1	1105	2	Y	40	40	1			31
							44	9									
10	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	143	1	923	2	Y	29	37	1			23
							32	9									
11	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	111	1	868	2	Y	38	26	1			35
							42	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	960	2	29	9	Y	26	39	1			22
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	Y	8	17	1			13
							9	9									
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	141	1	951	2	Y	8	8	1			13
							9	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	14494	-0-	-4166	-0-	2071	1	12423	2	N	-0-					133
10	19282	X	15149	-0-	-4133	-0-	2066	1	13083	2	N	-0-					133
11	15450	X	13588	-0-	-1862	-0-	1560	1	12028	2	N	-0-					133
12	15593	X	12508	-0-	-3085	-0-	12508	2			N	-0-					133
01	15593	X	13831	-0-	-1762	-0-	1909	1	11922	2	N	-0-					133
02	14181	X	13255	-0-	-926	-0-	1708	1	11547	2	N	-0-					133

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	724	1	12630	2	N	13	13	8			183
							14	9									
10	14508	X	13385	-0-	-1123	-0-	727	1	12655	2	N	3	3	8			183
							3	9									
11	14040	X	12566	-0-	-1474	-0-	1	1	12482	2	N	75	186	1			72
							83	9									
12	14508	X	12996	-0-	-1512	-0-	12996	2			N	-0-					72
01	13826	X	12827	-0-	-999	-0-	12819	2	8	9	N	7	7	8			72
02	12934	X	12077	-0-	-857	-0-	1	1	11814	2	N	238	181	1	9	8	120
							262	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	N	5	5	8			47
							6	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	2	N	8	8	8			47
							9	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			47
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			47
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			47
02	1044	N	917	-0-	-127	-0-	915	2	2	9	N	2	2	8			47

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
09	21750	X	20220	-0-	-1530	-0-	3035	1	17185	2	N	-0-					120
10	22258	X	20826	-0-	-1432	-0-	3182	1	17644	2	N	-0-					120
11	21000	X	18836	-0-	-2164	-0-	3091	1	15745	2	N	-0-					120
12	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	3231	1	20327	2	N	172	172	1			120
							189	9									
01	21111	X	19702	-0-	-1409	-0-	3188	1	16514	2	N	-0-					120
02	19546	X	18441	-0-	-1105	-0-	3028	1	15413	2	N	-0-					120

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
09	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	1009	1	17626	2	Y	84	32	8			79
							92	9									
10	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	973	1	16902	2	Y	95	88	1	59	8	27
							105	9									
11	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	1	1	16120	2	Y	99	88	1	14	8	24
							109	9									
12	18786	X	16960	-0-	-1826	-0-	16896	2	64	9	Y	58	10	8			72
01	18786	X	16248	-0-	-2538	-0-	16220	2	28	9	Y	25	74	1	18	8	5
02	17574	X	14690	-0-	-2884	-0-	1	1	14654	2	Y	32	22	8			15
							35	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
09	1050	X	808	-0-	-242	-0-	115	1	687	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1085	X	864	-0-	-221	-0-	112	1	712	2	Y	36	27	1			13
							40	9									
11	1050	X	711	-0-	-339	-0-	77	1	588	2	Y	42	32	1			23
							46	9									
12	837	N	597	-0-	-240	-0-	565	2	32	9	Y	29	30	1			22
01	868	N	745	-0-	-123	-0-	103	1	641	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2019

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

09	2010	X	987	-0-	-1023	-0-	32	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	34	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	944	-0-	-286	-0-	37	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	45	33	1			12
							50	9									
02	899	N	746	-0-	-153	-0-	30	1	715	2	Y	1					13
							1	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

09	11310	X	9922	-0-	-1388	-0-	442	1	9465	2	N	14	14	8			23
							15	9									
10	11687	X	10304	-0-	-1383	-0-	474	1	9820	2	N	9	9	8			23
							10	9									
11	10740	X	10235	-0-	-505	-0-	515	1	9703	2	N	15	15	8			23
							17	9									
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	530	1	10317	2	N	21	21	8			23
							23	9									
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	545	1	10515	2	N	24	24	8			23
							26	9									
02	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	494	1	9141	2	N	20	20	8			23
							22	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					109
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2346	2	8	9	N	7					118
10	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2296	2	3	9	N	3					121
11	2760	X	2247	-0-	-513	-0-	2234	2	13	9	N	12					133
12	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	2191	2	9	9	N	8					141
01	2511	X	2200	-0-	-311	-0-	2191	2	9	9	N	8					149
02	2262	X	2017	-0-	-245	-0-	2003	2	14	9	N	13					162

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

09	4980	X	1241	-0-	-3739	-0-	1241	2			N	-0-					167
10	5146	X	628	-0-	-4518	-0-	628	2			N	-0-					167
11	3780	X	629	-0-	-3151	-0-	621	2	8	9	N	7					174
12	3689	X	838	-0-	-2851	-0-	837	2	1	9	N	1					175
01	3658	X	837	-0-	-2821	-0-	837	2			N	-0-					175
02	1189	X	801	-0-	-388	-0-	801	2			N	-0-					175

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

09	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					143
10	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3416	2	6	9	N	5					148
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3513	2	2	9	N	2					150
12	3441	X	3069	-0-	-372	-0-	3069	2			N	-0-					150
01	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	3069	2	1	9	N	1					151
02	3219	X	2898	-0-	-321	-0-	2890	2	8	9	N	7					158

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

09	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9474	2	69	9	N	63					434
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10775	2	111	9	N	101					535
11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8588	2	95	9	N	86					621
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10089	2	121	9	N	110					731
01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-	180	1			551
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					551

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

09	2280	X	1132	-0-	-1148	-0-	1132	2			N	-0-					232
10	2356	X	831	-0-	-1525	-0-	831	2			N	-0-					232
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3153	2	8	9	N	7					239
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3790	2	17	9	N	15					254
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3790	2	11	9	N	10					264
02	2204	X	1827	-0-	-377	-0-	1818	2	9	9	N	8					272

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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					133
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					133
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					133
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					133
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					133
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					69
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					69
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					69
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					69
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					69
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					69

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
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					90
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1444	2	9	9	N	8					98
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	N	7					105
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					110
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					118
02	1334	N	1159	-0-	-175	-0-	1159	2			N	-0-					118

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
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1835	2	20	9	N	18					151
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					166
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1792	2	20	9	N	18					184
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1819	2	24	9	N	22					206
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	N	17					223
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1669	2	15	9	N	14	176	1			61

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	3545	2	3	9	N	3					54
10	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2905	2	6	9	N	5					59
11	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	3737	2	8	9	N	7					66
12	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3726	2	6	9	N	5					71
01	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	3716	2	6	9	N	5					76
02	3625	X	3403	-0-	-222	-0-	3390	2	13	9	N	12					88

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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					316
10	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-					316
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					316
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					316
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					316
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	502	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2020

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
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					46
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					46
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2279	2	11	9	N	10	42	1			14
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					14
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5 151	1 9	208	2	N	137	160	1			38
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5 46	1 9	207	2	N	42					80
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4 83	1 9	180	2	N	75					155
12	DLQ G-10		240	-0-	240	240	5 43	1 9	192	2	N	39	170	1			24
01	DLQ G-10		197	-0-	197	437	5	1	192	2	N	-0-					24
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	437					N	NO RPT					24

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15	9	N	14					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	499	2	14	9	N	13					13
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					13
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			N	-0-					16
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					16
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					16
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					16
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	144	1	2273	2	N	25					25
							28	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	261	1	2285	2	N	-0-					25
11	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	194	1	2134	2	N	3					28
							3	9									
12	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	276	1	2174	2	N	7					35
							8	9									
01	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	275	1	1665	2	N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1875	2	39	9	N	35					35
12	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			N	-0-					35
01	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	2	34	9	N	31	66	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	1950	2	45	9	Y	41	40	1			1
10	2294	N	1862	-0-	-432	-0-	1814	2	48	9	Y	44	42	1			3
11	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1381	2	36	9	Y	33	34	1			2
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1912	2	45	9	Y	41	40	1			3
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1867	2	57	9	Y	52	53	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					1
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					1
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					1
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	Y	-0-					1
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	42	1	1787	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	47	1	1905	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	52	1	2054	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2116	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4801	-0-	-269	-0-	109	1	4646	2	Y	42	40	1			2
							46	9									
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	128	1	5483	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	124	1	5020	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
12	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	125	1	4977	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
01	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	129	1	4978	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					Y	NO RPT					3

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	24	1	959	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1719	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	2	Y	57	55	1			4
							63	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1718	2	Y	42	44	1			2
							46	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	Y	57	55	1			4
							63	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	2	Y	72	73	1			3
							79	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					21
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					21
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					21
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					21
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					14
10	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					14
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					14
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					14
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 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
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	906	2	6	9	N	5					5
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1			-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5220	X	4992	-0-	-228	-0-	4992	2			N	-0-					37
10	5394	X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2			N	-0-					37
11	5160	X	5085	-0-	-75	-0-	5085	2			N	-0-					37
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					37
01	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	4868	2			N	-0-					37
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					N	NO RPT					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 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
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					59
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14					73
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					73
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					73
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-					59
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					59
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					59
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					59
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					7
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1092	2	7	9	N	6					13
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1112	2	23	9	N	21					34
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	2	44	9	N	40	74	1			-0-
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	863	2	11	9	N	10					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	1080	N	912	-0-	-168	-0-	858	2	54	9	N	49					49
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					49
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					49
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	39	1			10
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	967	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	20	1	829	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	20	1	810	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2028	2	2	9	N	2					23
10	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1779	2	7	9	N	6					29
11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1939	2	7	9	N	6					35
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	N	5					40
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1931	2	53	9	N	48					48
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	N	15					63
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1848	2	33	9	N	30	93	1			-0-
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1800	2	41	9	N	37					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1160	2	102	9	N	93	115	1			1
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					1
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					1
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					1
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	297	1	813	2	Y	67	79	1			53
							74	9									
10	1333	X	1168	-0-	-165	-0-	296	1	808	2	Y	58	74	1			37
							64	9									
11	1230	X	1182	-0-	-48	-0-	287	1	805	2	Y	82	74	1			45
							90	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	298	1	836	2	Y	72	100	1			17
							79	9									
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	291	1	779	2	Y	76	74	1			19
							84	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	27	1	1155	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	26	1	1101	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	28	1	1150	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1322	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1318	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	980	2	112	9	N	102					102
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	894	2	58	9	N	53	155	1			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	917	2	68	9	N	62	61	1			1
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1009	2	1	9	N	1					2
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					25
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					25
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					25
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	345	2	91	9	N	83	162	1			-0-
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	340	2	10	9	N	9					9
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	233	2	107	9	N	97	103	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	64	1	2720	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2744	2	Y	46	44	1			3
							51	9									
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	74	1	2995	2	Y	35	36	1			2
							39	9									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	77	1	3042	2	Y	45	44	1			3
							50	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	79	1	3038	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
02	1595	X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					2

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

09	360	N	312	-0-	-48	-0-	7	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	15	1	588	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	15	1	590	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	14	1	547	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

09	390	N	177	-0-	-213	-0-	13	1	157	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	8	1	96	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	102	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	9	1	105	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	92	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

09	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	4594	2			N	-0-					29
10	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					29
11	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4499	2			N	-0-					29
12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	4557	2			N	-0-					29
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					29
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

09	1050	N	613	-0-	-437	-0-	371	1	242	2	Y	-0-					13
10	1085	N	419	-0-	-666	-0-	419	1			Y	-0-					13
11	1050	N	353	-0-	-697	-0-	353	1			Y	-0-					13
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	321	1	75	2	Y	-0-					13
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	78	1	3329	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	81	1	3482	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	80	1	3242	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	95	1	3773	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	100	1	3863	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					20
10	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					20
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					20
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					20
01	9579	X	4248	-0-	-5331	-0-	4234	2	14	9	N	13					33
02	8961	X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					N	NO RPT					33

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	3814	2			N	-0-					79
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4113	2	14	9	N	13	92	1			-0-
11	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	47	45	1			2
							52	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	4	1	176	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	5	1	180	2	Y	49	48	1			3
							54	9									
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	4	1	154	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					12
11	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-					12
12	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					12
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
09	1140	N	857	-0-	-283	-0-	20	1	835	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	24	1	1022	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	28	1	1122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1327	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	613	1	3137	2	Y	-0-					80
10	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	662	1	3127	2	Y	-0-					80
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	634	1	3308	2	Y	-0-					80
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	649	1	3362	2	Y	-0-					80
01	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	620	1	3018	2	Y	-0-					80
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	558	1	4530	2	Y	161					195
							177	9									
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	667	1	5152	2	Y	41	174	1			62
							45	9									
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	782	1	5635	2	Y	23					85
							25	9									
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	765	1	5844	2	Y	49					134
							54	9									
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	801	1	5784	2	Y	91	168	1			57
							100	9									
02	5481	X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					Y	NO RPT					57

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	379	1	858	2	Y	-0-					7
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	378	1	939	2	Y	67					74
							74	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	488	1	1196	2	Y	133	172	1			35
							146	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	437	1	1006	2	Y	-0-					35
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	463	1	849	2	Y	75					110
							83	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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
09	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					94
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					94
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					94
12	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					94
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					94
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT					94

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
09	4560	X	4348	-0-	-212	-0-	671	1	3677	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	705	1	3730	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	703	1	3573	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	738	1	3663	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	744	1	3485	2	Y	-0-					-0-
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					-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
09	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	162	1	6907	2	Y	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	176	1	7536	2	Y	-0-					-0-
11	7410	X	5913	-0-	-1497	-0-	143	1	5770	2	Y	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	188	1	7484	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7556	-0-	-132	-0-	191	1	7365	2	Y	-0-					-0-
02	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	324 12	1 9	13821	2	Y	11	11	1			-0-
10	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	329 14	1 9	14091	2	Y	13	12	1			1
11	13650	X	13504	-0-	-146	-0-	325 9	1 9	13170	2	Y	8	9	1			-0-
12	14105	X	13845	-0-	-260	-0-	340 14	1 9	13491	2	Y	13	12	1			1
01	14105	X	13685	-0-	-420	-0-	346 17	1 9	13322	2	Y	15	15	1			1
02	13195	X	NO RPT	-0-	-13195	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	167 51	1 9	7117	2	Y	46	45	1			2
10	8184	X	7513	-0-	-671	-0-	170 53	1 9	7290	2	Y	48	47	1			3
11	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	173 41	1 9	7022	2	Y	37	38	1			2
12	8091	X	7596	-0-	-495	-0-	185 53	1 9	7358	2	Y	48	47	1			3
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	187 68	1 9	7195	2	Y	62	62	1			3
02	7105	X	NO RPT	-0-	-7105	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	550	1	23467	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
10	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	550	1	23531	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	531	1	21479	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	541	1	21507	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
01	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	543	1	20887	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	11745	X	NO RPT	-0-	-11745	-0-					Y	NO RPT					1

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	37	1	1580	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	50	1	2128	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	50	1	2022	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	51	1	2044	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	52	1	2002	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					22
10	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					22
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8400	-0-	-330	-0-	192	1	8208	2	Y	-0-					1
10	8897	X	8747	-0-	-150	-0-	200	1	8547	2	Y	-0-					1
11	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	198	1	7995	2	Y	-0-					1
12	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	205	1	8136	2	Y	-0-					1
01	8742	X	7517	-0-	-1225	-0-	190	1	7327	2	Y	-0-					1
02	8178	X	NO RPT	-0-	-8178	-0-					Y	NO RPT					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8800	-0-	-380	-0-	201	1	8573	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	9331	X	9129	-0-	-202	-0-	208	1	8892	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
11	8910	X	8599	-0-	-311	-0-	207	1	8370	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	9176	X	8813	-0-	-363	-0-	216	1	8569	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
01	9145	X	8764	-0-	-381	-0-	221	1	8508	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
02	8526	X	NO RPT	-0-	-8526	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	11310	X	11054	-0-	-256	-0-	252	1	10768	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	11687	X	11504	-0-	-183	-0-	262	1	11207	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
11	11220	X	11055	-0-	-165	-0-	266	1	10761	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	11501	X	11455	-0-	-46	-0-	280	1	11140	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
01	11501	X	11250	-0-	-251	-0-	284	1	10920	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
02	10759	X	NO RPT	-0-	-10759	-0-					Y	NO RPT					3

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 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
09	15240	X	14468	-0-	-772	-0-	331	1	14116	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
10	15376	X	14941	-0-	-435	-0-	341	1	14579	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	14730	X	14045	-0-	-685	-0-	338	1	13692	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	15097	X	14427	-0-	-670	-0-	354	1	14051	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	14942	X	14323	-0-	-619	-0-	362	1	13933	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	13978	X	NO RPT	-0-	-13978	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13396	2	59	9	N	54	54	1			-0-
12	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13367	2	30	9	N	27					27
01	13764	X	13047	-0-	-717	-0-	13047	2			N	-0-					27
02	12876	X	NO RPT	-0-	-12876	-0-					N	NO RPT					27

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
09	10620	X	9787	-0-	-833	-0-	223	1	9539	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
10	10695	X	10154	-0-	-541	-0-	231	1	9897	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	10170	X	9479	-0-	-691	-0-	228	1	9232	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	10447	X	9681	-0-	-766	-0-	237	1	9418	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
01	10261	X	9483	-0-	-778	-0-	239	1	9212	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	9512	X	NO RPT	-0-	-9512	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	14550	X	13906	-0-	-644	-0-	318	1	13584	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	14725	X	14308	-0-	-417	-0-	327	1	13977	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	14070	X	13460	-0-	-610	-0-	324	1	13133	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	14384	X	13813	-0-	-571	-0-	339	1	13470	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	14384	X	13640	-0-	-744	-0-	345	1	13289	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	13456	X	NO RPT	-0-	-13456	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	327	1	6446	2	Y	-0-					18
10	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	345	1	6703	2	Y	-0-					18
11	6630	X	6492	-0-	-138	-0-	311	1	6181	2	Y	-0-					18
12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	317	1	6500	2	Y	-0-					18
01	7037	X	6909	-0-	-128	-0-	341	1	6568	2	Y	-0-					18
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	11532	-0-	-228	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
10	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12219	2	39	9	N	35	35	1			-0-
11	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10560	-0-	-1685	-0-	10525	2	35	9	N	32					32
02	11455	X	NO RPT	-0-	-11455	-0-					N	NO RPT					32

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9099	-0-	-621	-0-	208	1	8878	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
10	9827	X	9386	-0-	-441	-0-	214	1	9160	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	9390	X	8884	-0-	-506	-0-	214	1	8660	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	224	1	8886	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	9517	X	9000	-0-	-517	-0-	228	1	8757	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	8787	X	NO RPT	-0-	-8787	-0-					Y	NO RPT					2

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	927	1	9206	2	Y	-0-					22
10	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	896	1	9436	2	Y	-0-					22
11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	793	1	9102	2	Y	-0-					22
12	10633	X	10035	-0-	-598	-0-	780	1	9104	2	Y	137	156	1			3
							151	9									
01	10509	X	10175	-0-	-334	-0-	899	1	9276	2	Y	-0-					3
02	9802	X	NO RPT	-0-	-9802	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	14220	X	13537	-0-	-683	-0-	309	1	13184	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
10	14384	X	13994	-0-	-390	-0-	319	1	13629	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
11	13740	X	13161	-0-	-579	-0-	316	1	12810	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
12	14105	X	13500	-0-	-605	-0-	330	1	13125	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
01	13981	X	13363	-0-	-618	-0-	337	1	12969	2	Y	52	53	1			3
							57	9									
02	13079	X	NO RPT	-0-	-13079	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	12478	-0-	-392	-0-	12478	2			N	-0-					28
10	13299	X	12789	-0-	-510	-0-	12789	2			N	-0-					28
11	12660	X	12291	-0-	-369	-0-	12291	2			N	-0-					28
12	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12569	2	29	9	N	26					54
01	13051	X	11337	-0-	-1714	-0-	11295	2	42	9	N	38	92	1			-0-
02	12064	X	NO RPT	-0-	-12064	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	363	1	7159	2	Y	1					83
							1	9									
10	7781	X	7508	-0-	-273	-0-	367	1	7135	2	Y	5					88
							6	9									
11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	391	1	7768	2	Y	-0-					88
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	385	1	7889	2	Y	22					110
							24	9									
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	412	1	7945	2	Y	1					111
							1	9									
02	7279	X	NO RPT	-0-	-7279	-0-					Y	NO RPT					111

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9787	-0-	-863	-0-	908	1	8861	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
10	11005	X	10100	-0-	-905	-0-	931	1	9155	2	Y	13	17	1			9
							14	9									
11	10500	X	9893	-0-	-607	-0-	892	1	8980	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
12	10726	X	9957	-0-	-769	-0-	897	1	9041	2	Y	17	23	1			5
							19	9									
01	10354	X	9419	-0-	-935	-0-	909	1	8491	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
02	9454	X	NO RPT	-0-	-9454	-0-					Y	NO RPT					5

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	428	1	8441	2	Y	-0-					110
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	453	1	8803	2	Y	-0-					110
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	409	1	8121	2	Y	144	176	1			78
							158	9									
12	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	417	1	8533	2	Y	-0-					78
01	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	448	1	8628	2	Y	-0-					78
02	8671	X	NO RPT	-0-	-8671	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	8034	2	29	9	N	26					55
10	8742	X	8125	-0-	-617	-0-	8122	2	3	9	N	3	58	1			-0-
11	8460	X	7797	-0-	-663	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7732	2	36	9	N	33					33
02	7801	X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					N	NO RPT					33

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

09	10320	X	8880	-0-	-1440	-0-	792	1	8088	2	Y	-0-					47
10	9610	X	9286	-0-	-324	-0-	817	1	8469	2	Y	-0-					47
11	9270	X	8224	-0-	-1046	-0-	715	1	7509	2	Y	-0-					47
12	9548	X	8822	-0-	-726	-0-	731	1	7860	2	Y	210	180	1			77
							231	9									
01	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	783	1	7455	2	Y	-0-					77
02	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					77

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2019

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	325	1	113	2	N	-0-					175
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-					175
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	65	1	40	2	N	-0-					175
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	98	1	113	2	N	-0-					175
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	236	1	42	2	N	-0-					175
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

09	870	N	153	-0-	-717	-0-	115	1	38	2	N	-0-					14
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	349	1	100	2	N	-0-					14
11	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	2			N	-0-					14
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					171
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					171
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	130	1	63	2	N	-0-					171
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	2	N	-0-					171
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	302	1	47	2	N	-0-					171
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1296	1	631	2	N	-0-					128
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1322	1	600	2	N	-0-					128
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1143	1	474	2	N	-0-					128
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	993	1	724	2	N	-0-					128
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1588	1	214	2	N	-0-					128
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					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
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	192	1	767	2	N	-0-					159
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	180	1	721	2	N	-0-					159
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	194	1	774	2	N	-0-					159
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	158	1	634	2	N	-0-					159
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	126	1	841	2	N	-0-					159
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	370	1	177	2	N	-0-					88
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	471	1	212	2	N	-0-					88
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	2	N	-0-					88
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	179	1	177	2	N	-0-					88
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	1	83	2	N	-0-					88
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					127
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					127
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					127
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					127
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					124
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					124
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					124
12	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					124
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					124
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					124

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B	DENY	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	691	-0-	-989	-0-	13	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	13	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	11	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	6	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	501	-0-	-282	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	X	-0-	-0-	-62	-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-
02	T. A.		-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 #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	69	1 3	1 9	65	2	Y	3	3	8			-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	59310	X	44735	-0-	-14575	-0-	44450	2	285	9	Y	259	167	1			204
10	59179	X	41666	-0-	-17513	-0-	41372	2	294	9	Y	267	343	1			128
11	54270	X	37966	-0-	-16304	-0-	37711	2	255	9	Y	232	292	1			68
12	50344	X	38873	-0-	-11471	-0-	38611	2	262	9	Y	238	149	1			157
01	48639	X	43251	-0-	-5388	-0-	42950	2	301	9	Y	274	316	1	3	8	112
02	43239	X	38995	-0-	-4244	-0-	38698	2	297	9	Y	270	328	1			54

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	600	N	238	-0-	-362	-0-	12	1	226	2	N	-0-					105
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	22	101	1			26
							24	9									
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	23	1	428	2	N	26					52
							29	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					57
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					57
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					58

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
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					180
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					180
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					180
*01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					180
*02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	360	N	71	-0-	-289	-0-	3	1	68	2	N	-0-					368
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	2	106	9	N	96	176	1			288
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N	-0-					288
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					288
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	2	1	137	2	N	-0-					288
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					288
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					288
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					288
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					288

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2275	2	Y	-0-					34
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	177	1	2359	2	Y	11	44	1			1
							12	9									
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2244	2	Y	-0-					1
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	169	1	2294	2	Y	-0-					1
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	170	1	2248	2	Y	3					4
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	188	1	2756	2	Y	-0-					33
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	181	1	2413	2	Y	23	55	1			1
							25	9									
11	3000	N	3090	-0-	90	90	209	1	2881	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3152	-0-	52	142	217	1	2935	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3119	-0-	19	161	218	1	2894	2	Y	6					7
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					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

09	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	78	1	1490	2	N	6	49	1			15
							7	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	N	5					20
							6	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	N	10					30
							11	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	N	5					35
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	2	19	9	N	17					52
02	1827	N	1392	-0-	-435	-0-	1381	2	11	9	N	10					62

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL 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
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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	20					183
							22	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12					195
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	27					222
							30	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	27	156	1			93
							30	9									
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	N	-0-					93
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	3	1	106	2	N	-0-					93
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	N	-0-					93
01	186	N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-					93
02	116	N	5	-0-	-111	-0-	1	1	4	2	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

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

09	300	N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 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
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4487	-0-	-223	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	622	2	N	146	149	1			358
							161	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	248	1	592	2	N	110	168	1			300
							121	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	266	1	585	2	N	150	160	1			290
							165	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	168	1	495	2	N	142	171	1			261
							156	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	226	1	684	2	N	168	172	1			257
							185	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	253	1	621	2	N	150					407
							165	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	393	1	502	2	N	161	168	1			400
							177	9									
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	423	1	462	2	N	149	171	1			378
							164	9									
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	220	1	623	2	N	150	178	1			350
							165	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1470	N	475	-0-	-995	-0-	23	1	452	2	N	-0-					185
10	1519	N	916	-0-	-603	-0-	44	1	828	2	N	40					225
							44	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	33					258
							36	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	171	169	1			260
							188	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	275	1	1907	2	N	28					288
							31	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	205	1	1822	2	N	25					313
							28	9									

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1870	2	198	9	N	180	180	1			-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1734	-0-	-343	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	944	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	464	1	151	2	N	-0-					-0-
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	285	1	128	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	438	1	213	2	N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	327	1	129	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	390	1	155	2	N	-0-					-0-
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	375	1	132	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	N	28					28
							31	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	N	74					102
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	102	1	3310	2	N	25	126	1			1
							28	9									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	58	1	3707	2	N	58					59
							64	9									
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	76	1	3719	2	N	119	119	1			59
							131	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	111	1	3640	2	N	119					178
							131	9									
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	232	1	3524	2	N	57					235
							63	9									
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	2	N	80					315
							88	9									
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	129	1	3318	2	N	7	185	1			137
							8	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	41	1	46	2	N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	321 1 32 9		1584 2		Y	29	29 1				1
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	337 1 34 9		1543 2		Y	31	30 1				2
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	339 1 26 9		1515 2		Y	24	25 1				1
12	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	355 1 35 9		1472 2		Y	32	31 1				2
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	359 1 44 9		1562 2		Y	40	40 1				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

01	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-			N	NO RPT			-0-
02	13195 X	NO RPT	-0-	-13195	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

*06	840 N	756	-0-	-84	-0-	42	1	712	2	N	2				338
						2	9								
07	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-	153	1		185
08	806 N	538	-0-	-268	-0-	15	1	478	2	N	41				226
						45	9								
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	N	1				227
						1	9								
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	N	-0-				227
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-				227
12	961 N	756	-0-	-205	-0-	47	1	709	2	N	-0-				227
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	26	1	712	2	N	14				241
						15	9								
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	657	2	N	13				254
						14	9								

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24	9	N	22				167
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2720	2	26	9	N	24				191
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2740	2	47	9	N	43				234
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2725	2	55	9	N	50	154	1		130
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2861	2	50	9	N	45				175
*02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2628	2	50	9	N	45				220

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1990	-0-	-350	-0-	300	1	1671	2	N	17					138
							19	9									
10	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	310	1	1972	2	N	27					165
							30	9									
11	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	260	1	1521	2	N	36	173	1			28
							40	9									
12	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	280	1	1495	2	N	27					55
							30	9									
01	2325	N	836	-0-	-1489	-0-	150	1	669	2	N	15					70
							17	9									
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	290	1	1734	2	N	34					104
							37	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					126
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					126
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	N	5					131
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					131
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					131
02	1566	N	1188	-0-	-378	-0-	1188	2			N	-0-					131

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	489	1	1075	2	Y	12					64
							13	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	435	1	876	2	Y	-0-					64
11	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	442	1	928	2	Y	51	113	1			2
							56	9									
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	503	1	977	2	Y	1					3
							1	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	547	1	1030	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2019 - P/A 09/15/19

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

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					37
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					37
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					37
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					37
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					37
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	N	17					344
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1672	2	19	9	N	17					361
11	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1365	2	17	9	N	15					376
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1536	2	22	9	N	20					396
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	22					418
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	2	19	9	N	17					435

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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					8
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					8
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					2
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					2
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4524	2	46	9	N	42					44
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4535	2	14	9	N	13	57	1			-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4449	2	15	9	N	14					14
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					N	NO RPT					14

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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

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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8970	X	8754	-0-	-216	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7164	-0-	-2105	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9322	2	66	9	N	60	60	1			-0-
12	9238	X	9206	-0-	-32	-0-	9177	2	29	9	N	26					26
01	9238	X	8879	-0-	-359	-0-	8844	2	35	9	N	32	56	1			2
02	8468	X	NO RPT	-0-	-8468	-0-					N	NO RPT					2

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					61
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					61
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					61
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					61
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	438	2	112	9	N	102	164	1			38
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	597	2	138	9	N	125	147	1			16
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	617	2	77	9	N	70					86
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	636	2	133	9	N	121	138	1			69
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	662	2	92	9	N	84	117	1			36
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	588	2	72	9	N	65					101

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/03/17

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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	294	1	502	2	N	-0-					65
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	285	1	401	2	N	-0-					65
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	273	1	383	2	N	-0-					65
*12	837	N	767	-0-	-70	-0-	106	1	661	2	N	-0-					65
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	81	1	582	2	N	-0-					65
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	66	1	465	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
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					37
10	1736	N	1102	-0-	-634	-0-	1102	2			N	-0-					37
11	1680	N	839	-0-	-841	-0-	839	2			N	-0-					37
*12	1736	N	895	-0-	-841	-0-	124	1	771	2	N	-0-					37
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-					37
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	175	1	1243	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	90 51	1 9	2448	2	N	46	158	1			-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	93	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	2352	2	N	10					10
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	36	1	2022	2	N	-0-					10
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	2	N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					18
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					18
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					2
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					2
11	1020	N	721	-0-	-299	-0-	721	2			N	-0-					2
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					2
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
*06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	2	N	4					39
							4	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	2	6	9	N	5					44
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	119	1	3874	2	N	1					45
							1	9									
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	63	1	4060	2	N	1					46
							1	9									
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	86	1	4221	2	N	-0-					46
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	123	1	4074	2	N	-0-					46
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	250	1	3793	2	N	1					47
							1	9									
*01	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	128	1	3602	2	N	37					84
							41	9									
*02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	128	1	3932	2	N	6					90
							7	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	213	1	6526	2	N	5					23
							6	9									
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	210	1	6429	2	N	-0-					23
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	199	1	6094	2	N	-0-					23
*12	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	6120	2			N	-0-					23
01	6355	X	6207	-0-	-148	-0-	6207	2			N	-0-					23
02	5945	X	5445	-0-	-500	-0-	5445	2			N	-0-					23

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					99
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					99
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					99
*12	310	N	253	-0-	-57	-0-	29	1	224	2	N	-0-					99
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	25	1	207	2	N	-0-					99
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	23	1	187	2	N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
02	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

09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					219
10	32333	X	26	-0-	-32307	-0-	1	1	25	2	N	-0-					219
11	12900	X	1870	-0-	-11030	-0-	59	1	1811	2	N	-0-					219
*12	5394	X	4306	-0-	-1088	-0-	4286	2	20	9	N	18					237
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6739	2	39	9	N	35					272
*02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5902	2	28	9	N	25					297

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1273	2			N	-0-					107
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					107
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					107
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					107
02	0	N	-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

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
02	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

09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					127
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					132
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					132
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					132
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					132
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					134

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
09	DLQ G-10		177	-0-	177	699	177	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		181	-0-	181	880	181	2			Y	-0-					43
11	1016	N	136	-0-	-880	-0-	136	2			Y	-0-					43
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					43
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					43
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20					121
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2259	2	31	9	N	28					149
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2111	2	24	9	N	22					171
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2220	2	32	9	N	29					200
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2220	2	33	9	N	30	172	1			58
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2074	2	31	9	N	28					86

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
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
02	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
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					34
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					34
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					34
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					135
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					135
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					135
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					135
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					135
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	746	2			N	-0-					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	2	17	9	N	15					96
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1138	2	22	9	N	20					116
11	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1078	2	22	9	N	20					136
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1104	2	19	9	N	17					153
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1104	2	17	9	N	15					168
02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	1020	2	17	9	N	15					183

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	N	10	178	1			44
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2273	2	20	9	N	18					62
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1693	2	11	9	N	10					72
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1102	2	13	9	N	12					84
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1102	2	17	9	N	15					99
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	2	24	9	N	22					121

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2399	2	66	9	N	60					147
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2880	2	73	9	N	66					213
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2575	2	69	9	N	63	171	1			105
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2690	2	62	9	N	56					161
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2690	2	89	9	N	81					242
*02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2657	2	55	9	N	50	168	1			124

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1348	2	51	9	N	46					239
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1377	2	53	9	N	48					287
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1304	2	47	9	N	43					330
12	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1344	2	46	9	N	42	166	1			206
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1344	2	51	9	N	46					252
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1205	2	44	9	N	40					292

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					35
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					35
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					35
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					35
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

09	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4924	2	8	9	N	7					136
10	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4948	2	19	9	N	17					153
11	5070	X	4752	-0-	-318	-0-	4738	2	14	9	N	13					166
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4905	2	14	9	N	13					179
01	5084	X	4918	-0-	-166	-0-	4905	2	13	9	N	12					191
02	4756	X	3731	-0-	-1025	-0-	3720	2	11	9	N	10					201

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					8
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					8
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					8
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					32
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					32
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					32
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					32
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	N	57	168	1			10
							63	9									
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	128	1	2748	2	N	76	86	1			-0-
							84	9									
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	125	1	2603	2	N	2					2
							2	9									
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	104	1	2493	2	N	38					40
							42	9									
01	1922	X	63	-0-	-1859	-0-	38	2	25	9	N	23	63	1			-0-
02	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					47
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					47
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					47
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	141	1	2329	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	140	1	2123	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	118	1	1592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	131	1	1631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	140	1	1950	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	3000	N	2273	-0-	-727	904	228	1	2045	2	Y	-0-					3
10	2707	N	1803	-0-	-904	-0-	203	1	1600	2	Y	-0-					3
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	230	1	2240	2	Y	-0-					3
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	219	1	2103	2	Y	-0-					3
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	244	1	2139	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-			1
10	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-			1
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-			1
12	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			N	-0-			1
01	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1445	2			N	-0-			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

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
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	144	1	3999	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	141	1	3920	2	N	-0-			-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	144	1	3737	2	N	-0-			-0-
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	148	1	3876	2	N	-0-			-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	149	1	3852	2	N	-0-			-0-
02	1450	X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U 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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					51
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					51
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					51
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	46	1			5
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	159 139	1 9	619	2	Y	126	121	1			8
10	930	N	743	-0-	-187	-0-	155 100	1 9	488	2	Y	91	94	1			5
11	930	N	664	-0-	-266	-0-	150 56	1 9	458	2	Y	51	53	1			3
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	154 74	1 9	433	2	Y	67	66	1			4
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	141 95	1 9	623	2	Y	86	87	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	1430	-0-	-4330	-0-	33 7	1 9	1390	2	Y	6	5	1			1
10	5952	X	2190	-0-	-3762	-0-	49 26	1 9	2115	2	Y	24	24	1			1
11	4650	X	1682	-0-	-2968	-0-	40 22	1 9	1620	2	Y	20	20	1			1
12	4805	X	1414	-0-	-3391	-0-	34 26	1 9	1354	2	Y	24	24	1			1
01	2201	X	1123	-0-	-1078	-0-	28 35	1 9	1060	2	Y	32	32	1			1
02	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT					1

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		1624	-0-	1624	1715	35 103	1 9	1486	2	Y	94	88	1			6
10	SHUT IN		1650	-0-	1650	3365	36 91	1 9	1523	2	Y	83	84	1			5
11	SHUT IN		1595	-0-	1595	4960	37 66	1 9	1492	2	Y	60	62	1			3
12	SHUT IN		1441	-0-	1441	6401	34 76	1 9	1331	2	Y	69	65	1			7
01	SHUT IN		1213	-0-	1213	7614	29 70	1 9	1114	2	Y	64	67	1			4
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7614					Y	NO RPT					4

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	0		8329	-0-	8329	8329	207 10	1 9	8112	2	Y	9	8	1			1
*09	29261	X	20932	-0-	-8329	-0-	473 257	1 9	20202	2	Y	234	228	1			7
*10	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	427 133	1 9	18260	2	Y	121	122	1			6
*11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	357 90	1 9	14435	2	Y	82	84	1			4
*12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	311 14	1 9	12353	2	Y	13	16	1			1
*01	12462	X	10909	-0-	-1553	-0-	276 10	1 9	10623	2	Y	9	10	1			-0-
02	11658	X	NO RPT	-0-	-11658	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	SHUT IN	990	-0-	990	990	15	1	606	2	Y	335	327	1							8
						369	9													
*09	SHUT IN	1857	-0-	1857	2847	38	1	1613	2	Y	187	184	1							11
						206	9													
*10	SHUT IN	3406	-0-	3406	6253	75	1	3192	2	Y	126	130	1							7
						139	9													
11	SHUT IN	4273	-0-	4273	10526	99	1	4008	2	Y	151	143	1							15
						166	9													
12	SHUT IN	4184	-0-	4184	14710	98	1	3877	2	Y	190	183	1							22
						209	9													
01	SHUT IN	3359	-0-	3359	18069	79	1	3051	2	Y	208	216	1							14
						229	9													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	18069					Y	NO RPT									14

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					55
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	N	-0-					55
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	157	1	347	2	N	2					57
							2	9									
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	746	1	2188	2	N	3					60
							3	9									
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	724	1	2192	2	N	3					63
							3	9									
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	661	1	1621	2	N	-0-					63
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	473	1	607	2	N	4					67
							4	9									
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	704	1	772	2	N	8					75
							9	9									
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	76	1	216	2	N	-0-					75

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	220	1	3727	2	N	12					137
							13	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4064	2	10	9	N	9					146
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	114	1	3702	2	N	12					158
							13	9									
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	57	1	3647	2	N	-0-					158
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	69	1	3424	2	N	14					172
							15	9									
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	97	1	3183	2	N	5					177
							6	9									
12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	181	1	2747	2	N	2					179
							2	9									
*01	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	99	1	2769	2	N	29	80	1			128
							32	9									
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	99	1	2875	2	N	10					138
							11	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					24
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					24
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	2	N	-0-					24
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	N	-0-					24
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					24
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	6	1	219	2	N	-0-					24
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	N	-0-					24
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	2	N	-0-					24
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	8	1	206	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	20					21
							22	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					21
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	N	32					53
							35	9									
09	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	39	1	2501	2	N	10					63
							11	9									
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2393	2	N	17					80
							19	9									
11	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	68	1	2220	2	N	28					108
							31	9									
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	147	1	2226	2	N	10					118
							11	9									
*01	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	78	1	2198	2	N	12					130
							13	9									
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79	1	2168	2	N	13	138	1			5
							14	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	521	1	1734	2	N	18					223
							20	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	691	1	1646	2	N	44					267
							48	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1528	2	N	39					306
							43	9									
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	534	1	1568	2	N	-0-					306
10	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	541	1	1638	2	N	21					327
							23	9									
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	626	1	1535	2	N	6	114	1			219
							7	9									
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	915	1	1173	2	N	-0-					219
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	1008	1	1104	2	N	5					224
							6	9									
02	2088	N	1928	-0-	-160	-0-	498	1	1416	2	N	13					237
							14	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	N	-0-					59
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					59
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			N	-0-					59
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	11	1	30	2	N	-0-					59
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-					59
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29100	X	12113	-0-	-16987	-0-	396	1	11654	2	Y	57	11	8			95
							63	9									
10	30070	X	11149	-0-	-18921	-0-	387	1	10719	2	Y	39	5	8			129
							43	9									
11	22410	X	7353	-0-	-15057	-0-	289	1	7029	2	Y	32	7	8			154
							35	9									
12	23188	X	8802	-0-	-14386	-0-	332	1	8458	2	Y	11	11	8			154
							12	9									
01	15841	X	8288	-0-	-7553	-0-	317	1	7906	2	Y	59	147	1	14	8	52
							65	9									
02	11716	X	8015	-0-	-3701	-0-	317	1	7659	2	Y	35					87
							39	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3476	2	18	9	N	16					366
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3520	2	13	9	N	12	170	1			208
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					217
12	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3052	2	20	9	N	18					235
01	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3052	2	18	9	N	16					251
02	2987	X	1788	-0-	-1199	-0-	1782	2	6	9	N	5					256

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 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
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	3					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3473	2	10	9	N	9	64	1			1
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					1
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					1
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					1
01	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	3057	2	8	9	N	7					8
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					8

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*06	4410	X	3102	-0-	-1308	-0-	172	1	2926	2	N	4					62
							4	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4863	2	6	9	N	5					67
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	140	1	4544	2	N	13					80
							14	9									
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	70	1	4470	2	N	5					85
							6	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	95	1	4668	2	N	2					87
							2	9									
11	4410	X	4150	-0-	-260	-0-	122	1	4014	2	N	13					100
							14	9									
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	286	1	4334	2	N	4					104
							4	9									
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4480	2	N	9					113
							10	9									
02	4263	X	4251	-0-	-12	-0-	159	1	4082	2	N	9					122
							10	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
*06	1710	N	984	-0-	-726	-0-	55	1	929	2	N	-0-					193
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8					201
08	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	45	1	1450	2	N	1	103	1			99
							1	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	22	1	1393	2	N	7					106
							8	9									
10	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	25	1	1209	2	N	-0-					106
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	37	1	1223	2	N	-0-					106
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	2	N	-0-					106
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	2	N	-0-					106
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	2	N	-0-					106

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

*06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

*06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	119	113	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		75	-0-	75	194	2	1	73	2	N	-0-					-0-
09	267	X	73	-0-	-194	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					27
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					27
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	2	N	-0-					27
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					27
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	2	N	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					27
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	5	1	154	2	N	-0-					27
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					70
08	14B2	EXT	6513	-0-	6513	6513	194	1	6287	2	N	29					99
							32	9									
09	14B2	EXT	929	-0-	929	7442	14	1	871	2	N	40					139
							44	9									
10	14B2	EXT	4268	-0-	4268	11710	84	1	4114	2	N	64					203
							70	9									
11	14B2	EXT	3643	-0-	3643	15353	102	1	3351	2	N	173	168	1			208
							190	9									
12	T. A.		520	-0-	520	15873	31	1	466	2	N	21					229
							23	9									
*01	16061	X	188	-0-	-15873	-0-	7	1	179	2	N	2					231
							2	9									
*02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	170	175	1			413
							187	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1254	2	151	9	N	137	182	1			368
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	N	97	177	1			288
							107	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	63	101	1			250
							69	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	2	N	152	43	1			359
							167	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	249	164	1			444
							274	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	107					551
							118	9									
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	N	203	175	1			579
							223	9									
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	37	1	946	2	N	95	177	1			497
							105	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	3140	2	3	9	N	3					84
10	3007	X	1241	-0-	-1766	-0-	1235	2	6	9	N	5					89
11	3060	X	3039	-0-	-21	-0-	3033	2	6	9	N	5					94
12	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3168	2	3	9	N	3					97
01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3168	2	9	9	N	8					105
02	3045	X	2499	-0-	-546	-0-	2497	2	2	9	N	2					107

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5					87
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					87
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					87
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					87
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1374	2	7	9	N	6					93
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					98

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	3150	X	2653	-0-	-497	-0-	2647	2	6	9	N	5					178
10	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2656	2	6	9	N	5					183
11	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	2470	2	8	9	N	7					190
12	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2533	2	9	9	N	8					198
01	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2533	2	8	9	N	7					205
02	2552	X	2072	-0-	-480	-0-	2066	2	6	9	N	5					210

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 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
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-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
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					9
10	3038	N	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					9
11	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-					9
12	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	2			N	-0-					9
01	2945	N	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	204	1	1149	2	N	157	186	1			-0-
							173	9									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	211	1	1193	2	N	131	131	1			-0-
							144	9									
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	202	1	1070	2	N	23					23
							25	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	211	1	1091	2	N	175	164	1			34
							193	9									
01	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	203	1	1032	2	N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					24
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1009	2	N	-0-					14
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	93	1	985	2	N	-0-					14
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	90	1	872	2	N	-0-					14
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	93	1	901	2	N	-0-					14
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	87	1	878	2	N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

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

09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	295	1	10100	2	N	40					50
							44	9									
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	310	1	10382	2	N	28	50	1			28
							31	9									
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	250	1	8042	2	N	2	30	1			-0-
							2	9									
12	6603	X	4677	-0-	-1926	-0-	174	1	4503	2	N	-0-					-0-
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	285	1	10503	2	N	53					53
							58	9									
02	6177	X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					N	NO RPT					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. 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
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	425	2	66	9	N	60	135	1			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1					1
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

*06	480	N	343	-0-	-137	-0-	80	1	263	2	N	-0-					280
07	558	N	186	-0-	-372	-0-	55	1	131	2	N	-0-					280
08	558	N	201	-0-	-357	-0-	63	1	138	2	N	-0-					280
09	330	N	83	-0-	-247	-0-	19	1	56	2	N	7					287
							8	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	42	1	129	2	N	8					295
							9	9									
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	43	1	107	2	N	7					302
							8	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	40	1	50	2	N	2					304
							2	9									
*01	186	N	56	-0-	-130	-0-	26	1	30	2	N	-0-					304
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	15	1	43	2	N	-0-					304

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					63
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					63
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					63
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					63
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					63
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					61
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					61
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					61
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					61
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					61
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	2			N	-0-					61

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	N	14	23	1			-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	324 273	1 9	1549	2	N	248	246	1			40
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	325 140	1 9	1570	2	N	127					167
11	2070	N	1596	-0-	-474	-0-	146 136	1 9	1314	2	N	124	289	1			2
12	2232	N	1493	-0-	-739	-0-	129 100	1 9	1264	2	N	91					93
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	328 207	1 9	1688	2	N	188	278	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2405	2	76	9	N	69	83	1			10
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2432	2	70	9	N	64					74
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2326	2	44	9	N	40	114	1			-0-
12	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3863	2	13	9	N	12					139
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					139
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5	144	1			-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					-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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					19
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	3	37	9	Y	34	44	1			9
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	103	1	1384	3	Y	1					10
							1	9									
12	3100	N	3265	-0-	165	165	233	1	3030	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	2702	N	2537	-0-	-165	-0-	175	1	2263	3	Y	90					100
							99	9									
*02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	195	1	2335	3	Y	1	76	1			25
							1	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					122
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					122
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					122
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	221	1	72	2	N	-0-					57
10	465	N	29	-0-	-436	-0-	20	1	9	2	N	-0-					57
11	420	N	210	-0-	-210	-0-	140	1	68	2	N	2					59
							2	9									
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	39	1	15	2	N	-0-					59
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	49	1	20	2	N	-0-					59
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	51	1	18	2	N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	119	1	39	2	N	-0-					24
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	68	1	31	2	N	-0-					24
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	88	1	43	2	N	-0-					24
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	206	1	81	2	N	-0-					24
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	386	1	153	2	N	-0-					24
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	481	1	170	2	N	-0-					24

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	493	1	160	2	N	3	3	8			60
							3	9									
10	558	N	257	-0-	-301	-0-	177	1	80	2	N	-0-					60
11	660	N	271	-0-	-389	-0-	182	1	89	2	N	-0-					60
12	682	N	242	-0-	-440	-0-	174	1	68	2	N	-0-					60
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	135	1	54	2	N	-0-					60
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	135	1	48	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5874	2	23	9	N	21					223
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5967	2	12	9	N	11					234
11	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	5449	2	21	9	N	19					253
12	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5417	2	19	9	N	17					270
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					270
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

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
09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11957	2	43	9	N	39					486
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12085	2	32	9	N	29					515
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10858	2	57	9	N	52					567
*12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10608	2	29	9	N	26	167	1			426
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					73
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					73
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					73
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	Y	2					75
							2	9									
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-					75
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	Y	-0-					75

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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					155
10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					155
11	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-					155
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	2	Y	-0-					155
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					155
*02	1189	N	1039	-0-	-150	-0-	3	1	1036	2	Y	-0-					155

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	Y	-0-					132
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	157	1	3164	2	Y	-0-					132
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	117	1	2936	2	Y	-0-					132
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	126	1	2726	2	Y	-0-					132
*01	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					132
*02	2958	X	2421	-0-	-537	-0-	7	1	2414	2	Y	-0-					132

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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					206
10	1147	N	988	-0-	-159	-0-	47	1	941	2	Y	-0-					206
11	1170	N	764	-0-	-406	-0-	29	1	735	2	Y	-0-					206
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	Y	1					207
							1	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	998	2	Y	19	185	1			41
							21	9									
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	753	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
09	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	162	1	2921	2	Y	-0-					30
10	3968	X	3072	-0-	-896	-0-	145	1	2927	2	Y	-0-					30
11	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	117	1	2929	2	Y	-0-					30
*12	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	144	1	3108	2	Y	-0-					30
*01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	91	1	3357	2	Y	30					60
							33	9									
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	10	1	3201	2	Y	20					80
							22	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	380	1	6828	2	Y	-0-	1	1			1
10	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	339	1	6851	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	266	1	6672	2	Y	-0-					-0-
*12	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	321	1	6933	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
*01	7440	X	6829	-0-	-611	-0-	181	1	6642	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*02	6960	X	6191	-0-	-769	-0-	19	1	6166	2	Y	6	8	1			3
							7	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
09	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	154	1	2766	2	Y	-0-					48
10	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	153	1	3096	2	Y	-0-					48
11	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	109	1	2722	2	Y	-0-					48
*12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	133	1	2878	2	Y	-0-					48
*01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	70	1	2568	2	Y	-0-					48
*02	3045	X	2635	-0-	-410	-0-	8	1	2627	2	Y	-0-					48

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	6930	X	5404	-0-	-1526	-0-	285	1	5119	2	Y	-0-					76
10	7161	X	6148	-0-	-1013	-0-	290	1	5843	2	Y	14					90
							15	9									
11	6930	X	5415	-0-	-1515	-0-	207	1	5199	2	Y	8	56	1			42
							9	9									
*12	6944	X	5446	-0-	-1498	-0-	241	1	5205	2	Y	-0-					42
*01	6944	X	5273	-0-	-1671	-0-	140	1	5133	2	Y	-0-					42
*02	5742	X	4905	-0-	-837	-0-	15	1	4890	2	Y	-0-					42

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
09	10710	X	9151	-0-	-1559	-0-	482	1	8669	2	Y	-0-					175
10	11067	X	9720	-0-	-1347	-0-	457	1	9230	2	Y	30					205
							33	9									
11	10170	X	9944	-0-	-226	-0-	381	1	9544	2	Y	17	127	1			95
							19	9									
*12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	452	1	9751	2	Y	-0-					95
*01	9920	X	9518	-0-	-402	-0-	252	1	9266	2	Y	-0-					95
*02	9599	X	8638	-0-	-961	-0-	26	1	8612	2	Y	-0-					95

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1191	2	229	9	N	208	7	8			274
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1326	2	208	9	N	189	311	1	3	8	149
11	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1093	2	230	9	N	209	170	1	8	8	180
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1352	2	243	9	N	221	169	1	10	8	222
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1197	2	188	9	N	171	170	1	8	8	215
*02	1276	N	1186	-0-	-90	-0-	1014	2	172	9	N	156	167	1	7	8	197

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					95
10	3100	N	4529	-0-	1429	1429	4512	2	17	9	N	15					110
11	3000	N	4287	-0-	1287	2716	4284	2	3	9	N	3					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 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
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-
02	INJECT		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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1530	-0-	-36	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			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
09	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	801	-0-	-935	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	590	-0-	-1000	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

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
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	170	-0-	-977	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	234	-0-	-1266	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-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
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 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
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4004	-0-	904	1795	4004	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3957	-0-	1057	2852	3957	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

09	2280	X	893	-0-	-1387	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	703	-0-	-1560	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	539	-0-	-1651	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	589	-0-	-1178	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	930	X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

09	3000	N	2855	-0-	-145	41	2855	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3153	-0-	53	94	3153	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2997	-0-	-3	91	2997	3			N	-0-					-0-
12	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
*02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1389	-0-	-1101	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1206	-0-	-1367	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1117	-0-	-1456	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1385	-0-	-1022	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	783	N	300	-0-	-483	-0-	300	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1710	N	956	-0-	-754	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	856	-0-	-911	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	957	N	320	-0-	-637	-0-	320	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	899	N	348	-0-	-551	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			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
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	811	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2520	X	2025	-0-	-495	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	580	N	306	-0-	-274	-0-	306	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3159	X	2726	-0-	-433	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			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
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	420	-0-	-740	-0-	420	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX 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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			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
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			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
09	4260	X	3567	-0-	-693	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4314	-0-	-2103	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	2878	-0-	-3302	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	2565	-0-	-3852	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	2155	-0-	-4262	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	1846	-0-	-4157	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	687	-0-	-646	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	979	-0-	-311	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	751	-0-	-582	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	699	-0-	-634	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	597	-0-	-650	-0-	597	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2460	N	1827	-0-	-633	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1967	-0-	-575	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1428	-0-	-602	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. 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
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	754	N	392	-0-	-362	-0-	392	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3125	-0-	-181	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1128	-0-	-206	-0-	1128	3			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
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	1824	3			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
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 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
09	2550	X	1462	-0-	-1088	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1767	-0-	-63	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	862	-0-	-994	-0-	862	3			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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					19
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					19
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					19
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					19
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19

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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-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
*02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					10

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
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
02	T. A.		-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
09	142	X	14	-0-	-128	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	Y	12	12	1			9
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1031	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	926	2	18	9	Y	16	14	1			13
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	15	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	1103	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1961	2	19	9	Y	17	19	1			13
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	14	1			16
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1056	2	23	9	Y	21	22	1			15
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1770	2	20	9	Y	18	17	1			16

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
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2696	2	22	9	Y	20	20	1			17
10	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3066	2	21	9	Y	19	21	1			15
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2640	2	34	9	Y	31	22	1			24
01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1620	2	34	9	Y	31	32	1			23
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2297	2	26	9	Y	24	26	1			21

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
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	2	17	9	Y	15	16	1			11
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	Y	19	14	1			16
01	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1052	2	21	9	Y	19	20	1			15
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	17	1			13

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
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	944	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	914	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1151	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	754	2	17	9	Y	15	14	1			11
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	12	1			10

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		102	-0-	102	262	100	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	T. A.		4	-0-	4	266	1	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	T. A.		79	-0-	79	345	76	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	T. A.		110	-0-	110	455	110	2			Y	-0-	1	1			1
01	474	X	19	-0-	-455	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1876	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2164	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2276	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	2	32	9	Y	29	20	1			22
01	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	1038	2	17	9	Y	15	22	1			15
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14	16	1			13

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 #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	890	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	592	2	10	9	Y	9	11	1			8
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	2	12	9	Y	11	10	1			9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	108	-0-	-1032	-0-	98	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1928	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1374	2	34	9	Y	31	24	1			20
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	22	1			16

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 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
09	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	7	7	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			6
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7	8	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	2	22	9	Y	20	21	1			17
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1884	2	23	9	Y	21	22	1			16
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	22	1			16
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	Y	18	16	1			18
01	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1142	2	23	9	Y	21	23	1			16
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	Y	21	19	1			18

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	3100	N	4039	-0-	939	939	4031	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	3000	N	3321	-0-	321	1260	3313	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	3100	N	3254	-0-	154	1414	3192	2	62	9	Y	56	29	1			32
01	3267	X	1853	-0-	-1414	-0-	1818	2	35	9	Y	32	38	1			26
*02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2382	2	26	9	Y	24	29	1			21

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	804	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1147	N	203	-0-	-944	-0-	203	2			Y	-0-	8	1			3
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			3

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	11	1			13
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	732	2	13	9	Y	12	15	1			10
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	12	1			11

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

09	210	N	111	-0-	-99	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	341	N	152	-0-	-189	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			1
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2304	2	26	9	Y	24	25	1			18
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2099	2	28	9	Y	25	25	1			18
12	2325	N	1226	-0-	-1099	-0-	1204	2	22	9	Y	20	18	1			20
01	2325	N	663	-0-	-1662	-0-	660	2	3	9	Y	3	14	1			9
02	2030	N	870	-0-	-1160	-0-	860	2	10	9	Y	9	10	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

09	256	X	228	-0-	-28	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	248	X	82	-0-	-166	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		94	-0-	94	122	92	2	2	9	Y	2	1	1			1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

09	270	N	173	-0-	-97	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			2

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

09	300	X	155	-0-	-145	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	X	141	-0-	-355	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	480	X	38	-0-	-442	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	X	43	-0-	-453	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2127	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2122	2	25	9	Y	23	24	1			18
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	24	1			17
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2055	2	23	9	Y	21	18	1			20
01	2139	N	1147	-0-	-992	-0-	1125	2	22	9	Y	20	24	1			16
02	1972	N	1919	-0-	-53	-0-	1898	2	21	9	Y	19	18	1			17

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
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2423	2	19	9	Y	17	18	1			14
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2502	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2405	2	34	9	Y	31	21	1			23
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1369	2	28	9	Y	25	28	1			20
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	Y	18	22	1			16

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
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	718	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	Y	12	8	1			9
01	713	N	327	-0-	-386	-0-	324	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	725	N	472	-0-	-253	-0-	468	2	4	9	Y	4	5	1			4

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
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2199	2	28	9	Y	25	25	1			21
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	2	26	9	Y	24	26	1			19
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2564	2	29	9	Y	26	26	1			19
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	23	1			25
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1528	2	29	9	Y	26	29	1			22
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	Y	20	24	1			18

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2608	-0-	-392	1228	2579	2	29	9	Y	26	27	1			22
10	3656	X	2428	-0-	-1228	-0-	2399	2	29	9	Y	26	28	1			20
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2025	2	31	9	Y	28	28	1			20
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	1674	X	821	-0-	-853	-0-	810	2	11	9	Y	10	18	1			12
*02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1794	2	20	9	Y	18	14	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1627	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1663	2	21	9	Y	19	20	1			15
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1435	2	22	9	Y	20	20	1			15
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1330	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	1674	N	830	-0-	-844	-0-	815	2	15	9	Y	14	16	1			12
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	13	1			11

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1420	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1426	N	948	-0-	-478	-0-	928	2	20	9	Y	18	18	1			13
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			12

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
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1988	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	Y	19	20	1			15
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19	20	1			14
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1396	2	32	9	Y	29	25	1			20
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	Y	19	22	1			17

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	454	2	Y	1					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	Y	4					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	Y	15	11	1			12
01	1240	N	778	-0-	-462	-0-	764	2	14	9	Y	13	14	1			11
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	12	1			9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	267	2	9	9	Y	8	8	1			4
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	2	21	9	Y	19	20	1			15
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1499	2	22	9	Y	20	20	1			15
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	1364	N	922	-0-	-442	-0-	901	2	21	9	Y	19	20	1			13
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	15	1			15

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1293	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1299	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	1085	N	801	-0-	-284	-0-	786	2	15	9	Y	14	15	1			11
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	2	10	9	Y	9	9	1			7
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1178	N	583	-0-	-595	-0-	572	2	11	9	Y	10	13	1			8
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	9	1			6

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	T. A.		126	-0-	126	165	126	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		27	-0-	27	192	27	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		23	-0-	23	215	23	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		35	-0-	35	250	35	2			Y	-0-					-0-
*02	345	X	95	-0-	-250	-0-	93	2	2	9	Y	2	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	464	2	11	9	Y	10	7	1			8
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	2			Y	-0-	5	1			3
02	783	N	518	-0-	-265	-0-	512	2	6	9	Y	5	3	1			5

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
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	Y	1					5
							1	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1310	2	Y	1					6
							1	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	5	1			3
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					3
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					4

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
09	1140	N	925	-0-	-215	-0-	914	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	912	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	863	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	930	N	523	-0-	-407	-0-	513	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	751	2	9	9	Y	8	8	1			7

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
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2001	2	28	9	Y	25	26	1			22
10	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2128	2	28	9	Y	25	27	1			20
11	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	2049	2	30	9	Y	27	27	1			20
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2432	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1602	2	36	9	Y	33	30	1			23
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2352	2	25	9	Y	23	25	1			21

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
09	T. A.		15	-0-	15	30	15	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	3000	N	3050	-0-	50	50	3020	2	30	9	Y	27	28	1			24
10	2919	N	2869	-0-	-50	-0-	2838	2	31	9	Y	28	30	1			22
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2514	2	32	9	Y	29	30	1			21
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2442	2	25	9	Y	23	20	1			24
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	Y	26	29	1			21
*02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	Y	21	23	1			19

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1905	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	16	1			17
01	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1463	2	34	9	Y	31	27	1			21
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1920	2	21	9	Y	19	23	1			17

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

09	1830	N	1050	-0-	-780	-0-	1036	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1891	N	1276	-0-	-615	-0-	1259	2	17	9	Y	15	15	1			11
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	Y	14	15	1			10
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1164	2	29	9	Y	26	19	1			17
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	Y	14	18	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	Y	15	16	1			11
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1008	2	22	9	Y	20	18	1			14
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	16	1			12

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1696	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1360	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1603	2	13	9	Y	12	12	1			13
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1085	2	24	9	Y	22	20	1			15
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16	17	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	14593	X	5245	-0-	-9348	-0-	5178	2	67	9	Y	61	63	1			52
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4906	2	68	9	Y	62	66	1			48
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4559	2	72	9	Y	65	66	1			47
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4387	2	41	9	Y	37	40	1			44
01	4123	X	2704	-0-	-1419	-0-	2653	2	51	9	Y	46	52	1			38
02	3857	X	3758	-0-	-99	-0-	3717	2	41	9	Y	37	42	1			33

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
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1683	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	19	1			14
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1746	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1814	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	Y	18	21	1			14
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2023	2	23	9	Y	21	17	1			18

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
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	970	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	937	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	992	N	828	-0-	-164	-0-	821	2	7	9	Y	6	7	1			8
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	2	11	9	Y	10	10	1			8
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			10

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1736	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	19	1			13
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1164	2	26	9	Y	24	22	1			17
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	18	1			15

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1683	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1646	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	14	1			16
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	930	2	18	9	Y	16	19	1			13
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	15	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2099	-0-	-301	-0-	2074	2	25	9	Y	23	23	1			19
10	2480	X	2335	-0-	-145	-0-	2311	2	24	9	Y	22	24	1			17
11	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	2116	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	2252	2	24	9	Y	22	19	1			20
01	2170	X	1355	-0-	-815	-0-	1326	2	29	9	Y	26	27	1			19
02	2030	X	1940	-0-	-90	-0-	1919	2	21	9	Y	19	21	1			17

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
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1332	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1500	2	13	9	Y	12	12	1			13
01	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	1015	2	21	9	Y	19	18	1			14
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1240	N	513	-0-	-727	-0-	500	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1240	N	325	-0-	-915	-0-	317	2	8	9	Y	7	8	1			8
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	485	2	4	9	Y	4	5	1			7
02	841	N	296	-0-	-545	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			3

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

09	900	N	716	-0-	-184	-0-	708	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	762	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	707	2	11	9	Y	10	7	1			8
01	775	N	337	-0-	-438	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			5
02	754	N	581	-0-	-173	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	1			5

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

09	540	N	483	-0-	-57	-0-	475	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1546	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	Y	24	19	1			15
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	17	1			14

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 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
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1092	2	19	9	Y	17	12	1			13
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	832	2	14	9	Y	13	14	1			12
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	13	1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1522	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1685	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	2	20	9	Y	18	14	1			16
01	1705	N	1105	-0-	-600	-0-	1084	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1566	N	1452	-0-	-114	-0-	1435	2	17	9	Y	15	17	1			13

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2256	2	26	9	Y	24	25	1			21
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2554	2	26	9	Y	24	26	1			19
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2545	2	29	9	Y	26	26	1			19
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2571	2	31	9	Y	28	22	1			25
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1403	2	28	9	Y	25	30	1			20
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	Y	19	22	1			17

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
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1333	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	788	2	15	9	Y	14	16	1			11
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	12	1			8

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
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1426	2	17	9	Y	15	12	1			14
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1025	2	21	9	Y	19	18	1			15
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	16	1			13

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

09	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1453	2	14	9	Y	13	14	1			12
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1643	N	977	-0-	-666	-0-	957	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	1356	2	14	9	Y	13	15	1			12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1208	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1173	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1240	N	851	-0-	-389	-0-	845	2	6	9	Y	5	7	1			8
01	1085	N	486	-0-	-599	-0-	476	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	570	2	6	9	Y	5	7	1			5

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1315	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1395	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	Y	19	14	1			15
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	965	2	21	9	Y	19	20	1			14
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15	15	1			14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	850	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	744	2	10	9	Y	9	8	1			8
01	837	N	558	-0-	-279	-0-	548	2	10	9	Y	9	9	1			8
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	Y	9	9	1			8

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
09	990	N	215	-0-	-775	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	682	N	192	-0-	-490	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	Y	13	7	1			8
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	822	2	20	9	Y	18	14	1			12
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	2	14	9	Y	13	13	1			12

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
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	677	2	8	9	Y	7	8	1			6
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	733	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	744	N	506	-0-	-238	-0-	495	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	712	2	8	9	Y	7	8	1			6

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
09	780	N	355	-0-	-425	-0-	347	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	728	2	18	9	Y	16	14	1			10
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1283	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22	14	1			15
01	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	990	2	20	9	Y	18	19	1			14
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	957	2	11	9	Y	10	9	1			10
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	702	2	13	9	Y	12	12	1			10
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	11	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	Y	7	8	1			5
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	8	1			9
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	640	2	13	9	Y	12	12	1			9
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	10	1			8

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	12	1			8
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1054	N	886	-0-	-168	-0-	878	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	1054	N	477	-0-	-577	-0-	467	2	10	9	Y	9	10	1			7
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	7	1			6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1290	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1254	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1314	2	9	9	Y	8	9	1			10
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	787	2	19	9	Y	17	16	1			11
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			10

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
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	451	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	781	2	19	9	Y	17	15	1			11
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	12	1			10

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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	13	1			10
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1			10
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	11	1			9

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1209	N	935	-0-	-274	-0-	915	2	20	9	Y	18	18	1			13
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	14	1			12

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
09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1162	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1194	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1153	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1209	N	750	-0-	-459	-0-	736	2	14	9	Y	13	14	1			10
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	Y	13	12	1			11

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. (I) GAS 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1029	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	Y	13	13	1			10
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	11	1			9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	2	21	9	Y	19	20	1			17
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1884	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	15
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1834	2	18	9	Y	16	15	1			16
01	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	990	2	21	9	Y	19	21	1			14
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	16	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2070	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	2	26	9	Y	24	17	1			18
01	1705	N	1176	-0-	-529	-0-	1153	2	23	9	Y	21	23	1			16
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1631	2	19	9	Y	17	18	1			15

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			8
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1147	N	933	-0-	-214	-0-	919	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1178	N	614	-0-	-564	-0-	604	2	10	9	Y	9	11	1			9
02	1102	N	961	-0-	-141	-0-	950	2	11	9	Y	10	10	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	775	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	486	2	10	9	Y	9	10	1			7
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1701	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	14	1			15
01	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	1021	2	21	9	Y	19	19	1			15
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	2	15	9	Y	14	16	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	21	1	1522	2	Y	31					200
							34	9									
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	24	1	1758	2	Y	17					217
							19	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1749	2	101	9	Y	92	180	1			129
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1686	2	94	9	Y	85	167	1			47
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1904	2	55	9	Y	50					97
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1447	2	59	9	Y	54					151

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1283	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	Y	12	13	1			10
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1333	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1395	N	820	-0-	-575	-0-	805	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	1276	N	1233	-0-	-43	-0-	1219	2	14	9	Y	13	13	1			11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	737	-0-	-1183	-0-	10	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	755	-0-	-764	-0-	10	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	947	-0-	-313	-0-	936	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1302	N	950	-0-	-352	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	961	N	559	-0-	-402	-0-	553	2	6	9	Y	5	6	1			6
01	961	N	327	-0-	-634	-0-	320	2	7	9	Y	6	7	1			5
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13	6	1			12

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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	16	1			11
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1523	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1672	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1023	2	22	9	Y	20	20	1			15
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	16	1			13

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
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1637	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	15	1			16
01	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	1059	2	21	9	Y	19	20	1			15
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1571	2	18	9	Y	16	17	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 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
09	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1358	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1395	N	736	-0-	-659	-0-	721	2	15	9	Y	14	12	1			13
01	1426	N	345	-0-	-1081	-0-	345	2			Y	-0-	8	1			5
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	6	1			10

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
09	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1336	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	15	1			11
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1674	N	953	-0-	-721	-0-	934	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1450	N	1369	-0-	-81	-0-	1354	2	15	9	Y	14	15	1			12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1897	2	20	9	Y	18	19	1			15
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	Y	19	20	1			14
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1072	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			15

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1119	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1			9
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1178	N	739	-0-	-439	-0-	725	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1131	N	1057	-0-	-74	-0-	1046	2	11	9	Y	10	11	1			9

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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1593	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1568	2	19	9	Y	17	14	1			15
01	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1276	2	25	9	Y	23	20	1			18
*02	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2851	2	32	9	Y	29	21	1			26

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
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	14	1			15
01	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	1098	2	24	9	Y	22	21	1			16
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	Y	15	17	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	36	X	29	-0-	-7	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	960	N	452	-0-	-508	-0-	449	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	9	1			10
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	700	2	14	9	Y	13	13	1			10
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	1			10

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	Y	12	12	1			9
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	Y	18	13	1			14
01	1333	N	944	-0-	-389	-0-	925	2	19	9	Y	17	18	1			13
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1366	2	15	9	Y	14	15	1			12

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	612	-0-	-348	-0-	602	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	954	2	13	9	Y	12	9	1			10
01	899	N	599	-0-	-300	-0-	589	2	10	9	Y	9	11	1			8
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9	9	1			8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			8
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1356	2	26	9	Y	24	15	1			17
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	736	2	10	9	Y	9	16	1			10
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	12	1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1617	2	21	9	Y	19	20	1			16
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	21	1			15
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1605	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1627	2	15	9	Y	14	14	1			15
01	1426	X	867	-0-	-559	-0-	849	2	18	9	Y	16	19	1			12
02	1334	X	1281	-0-	-53	-0-	1267	2	14	9	Y	13	14	1			11

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	898	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	815	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	579	2	11	9	Y	10	10	1			8
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			7

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 #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	837	N	398	-0-	-439	-0-	389	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	696	N	608	-0-	-88	-0-	602	2	6	9	Y	5	6	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1333	N	948	-0-	-385	-0-	929	2	19	9	Y	17	19	1			13
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	15	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1306	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1382	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	12	1			13
01	1364	N	892	-0-	-472	-0-	874	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1276	N	1275	-0-	-1	-0-	1261	2	14	9	Y	13	14	1			11

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
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	Y	15	15	1			13
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1682	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1056	2	23	9	Y	21	20	1			15
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	17	1			14

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	Y	18	20	1			14
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1695	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1139	2	22	9	Y	20	21	1			16
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	18	1			14

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
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1250	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	Y	15	11	1			12
01	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	986	2	21	9	Y	19	17	1			14
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	Y	15	16	1			13

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
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1001	2	11	9	N	10	10	1			9
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10	11	1			8
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1007	2	12	9	N	11	11	1			8
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	2	12	9	N	11	9	1			10
01	992	N	725	-0-	-267	-0-	711	2	14	9	N	13	13	1			10
02	986	N	854	-0-	-132	-0-	844	2	10	9	N	9	11	1			8

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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	N	3					40
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	N	23					63
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10					73
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13					86

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062

WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	79	1	1034	3	N	-0-					8
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	52	1	731	3	N	1	1	8			8
							1	9									
11	1230	N	854	-0-	-376	-0-	57	1	793	3	N	4					12
							4	9									
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	66	1	910	3	N	5					17
							6	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	839	3	N	6	1	8			22
							7	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	935	3	N	4	1	8			25
							4	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-					20
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					20
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	N	-0-					20
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	-0-					20
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-					20
02	319	N	211	-0-	-108	-0-	14	1	197	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	2			N	-0-					192
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					192
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					192
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					192
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					192
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					192

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

09	1170	N	776	-0-	-394	-0-	776	3			N	-0-					1
10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					1
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	995	3	7	9	N	6	6	1			1
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					1
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6						173
10	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1060	2	2	9	N	2						175
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	853	2	2	9	N	2						177
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8				177
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1022	2	3	9	N	3						180
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3						183

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

09	T. A.		9635	-0-	9635	18746	9635	3			Y	-0-						11
10	T. A.		10683	-0-	10683	29429	10683	3			Y	-0-						11
11	T. A.		10221	-0-	10221	39650	10155	3	66	9	Y	60	58	1				13
12	T. A.		10308	-0-	10308	49958	10308	3			Y	-0-						13
01	60418	X	10460	-0-	-49958	-0-	10460	3			Y	-0-						13
*02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			Y	-0-						13

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-						-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	2	8				-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-						-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-						-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-						-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	192	2			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

09	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	2980	2	48	9	N	44	177	1				135
10	3472	X	1943	-0-	-1529	-0-	1929	2	14	9	N	13						148
11	3750	X	1386	-0-	-2364	-0-	1342	2	44	9	N	40	127	1				61
12	3875	X	2933	-0-	-942	-0-	2868	2	65	9	N	59	2	8				118
01	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	2953	2	83	9	N	75	1	8				192
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3349	2	23	9	N	21						213

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		317	-0-	317	589	317	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		710	-0-	710	1299	710	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		465	-0-	465	1764	465	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		22	-0-	22	1786	22	2			N	-0-					-0-
*02	1786	X	-0-	-0-	-1786	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1495	-0-	-755	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-

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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 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
09	14B2	EXT	735	-0-	735	735	735	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	448	-0-	448	1183	448	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	399	-0-	399	1582	399	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	639	-0-	639	2221	639	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	250	-0-	250	2471	250	2			N	-0-					-0-
*02	2471	X	-0-	-0-	-2471	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					177

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					1
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					1
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					1
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1
02	319	N	238	-0-	-81	-0-	238	3			Y	-0-					1

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	266	3	3	9	N	3	3	1			1
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					1
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					1
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	268	3	4	9	N	4	3	1			2
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					2
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	244	3	2	9	N	2	3	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					2
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					2
02	348	N	224	-0-	-124	-0-	222	3	2	9	Y	2	3	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1977	3	30	9	N	27	19	1			11
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					11
11	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					11
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1961	3	22	9	N	20	20	1			11
01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					11
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	3	15	9	N	14	22	1			3

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	321	3	4	9	N	4	3	1			2
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					2
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	299	3	3	9	N	3	3	1			2
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					2
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	283	3	2	9	N	2	3	1			1

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
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					4
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					4
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					4
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					4
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					4

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
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2729	3	40	9	N	36	25	1			14
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					14
11	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	3			N	-0-					14
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2221	3	24	9	N	22	24	1			12
01	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	3			N	-0-					12
02	2117	N	1988	-0-	-129	-0-	1974	3	14	9	N	13	22	1			3

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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

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
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2205	3	31	9	N	28	20	1			11
10	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	3			N	-0-					11
11	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	3			N	-0-					11
12	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2146	3	22	9	N	20	20	1			11
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					11
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	2012	3	13	9	N	12	20	1			3

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
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2183	3	33	9	Y	30	21	1			12
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					12
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					12
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	3	23	9	Y	21	21	1			12
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	3	17	9	Y	15	23	1			4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	3	1			2
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					2
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					2
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	3	3	9	N	3	3	1			2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					2
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	243	3	2	9	N	2	3	1			1

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
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2158	3	29	9	Y	26	19	1			10
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					10
11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	2014	3			Y	-0-					10
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2049	3	20	9	Y	18	18	1			10
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	3			Y	-0-					10
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	3	13	9	Y	12	19	1			3

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
09	4020	X	3468	-0-	-552	-0-	3468	3			Y	-0-					4
10	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4153	3			Y	-0-					4
11	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	3739	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-					5
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					5
02	3886	X	3725	-0-	-161	-0-	3725	3			Y	-0-					5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	403	X	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	377	X	344	-0-	-33	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

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
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

09	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			Y	-0-					3
10	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			Y	-0-					3
11	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2657	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	3			Y	-0-					3
01	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	2691	3			Y	-0-					3
02	2639	X	2326	-0-	-313	-0-	2326	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

09	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3			Y	-0-					2
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					2
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1624	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			Y	-0-					2
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-					2
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

09	630	N	594	-0-	-36	-0-	586	3	8	9	N	7	5	1			3
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					3
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					3
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	524	3	6	9	N	5	5	1			3
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					3
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	497	3	3	9	N	3	5	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	964	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					3
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					3
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2554	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					3
01	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					3
*02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					3

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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

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
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1462	3	21	9	N	19	14	1			7
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			N	-0-					7
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1345	3			N	-0-					7
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1482	3	13	9	N	12	13	1			6
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					6
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1279	3	8	9	N	7	11	1			2

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	801	3			N	-0-					-0-

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
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					1
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					1
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					1
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					1
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			Y	-0-					3
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					3
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1992	3	13	9	Y	12	12	1			3
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					3
01	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			Y	-0-					3
02	1885	N	1790	-0-	-95	-0-	1790	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					3
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					3
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	3	15	9	Y	14	14	1			3
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					3
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					3
*02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			Y	-0-					1
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					1
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	503	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					1
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					1
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

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
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	406	N	292	-0-	-114	-0-	292	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	3	31	9	N	28	20	1			11
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					11
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					11
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	3	22	9	N	20	20	1			11
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					11
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	3	14	9	N	13	21	1			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1394	3	20	9	N	18	13	1			7
10	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	3			N	-0-					7
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					7
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1245	3	14	9	N	13	13	1			7
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					7
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	3	10	9	N	9	14	1			2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1083	3	17	9	N	15	11	1			6
10	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-					6
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					6
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	922	3	14	9	N	13	12	1			7
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					7
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	N	7	12	1			2

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

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

09	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					72
10	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					72
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					72
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					72
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					69
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					69
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					69
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					69
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					69
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	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

09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	1872	2				N	-0-				-0-
10	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2				N	-0-				-0-
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	1540	2				N	-0-				-0-
12	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	1442	2	1	9		N	1	1	8		-0-
01	1922	X	1430	-0-	-492	-0-	1430	2				N	-0-				-0-
02	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	1101	2				N	-0-				-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2				N	-0-				8
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2				N	-0-				8
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-				8
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				N	-0-				8
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-				8
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-				8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

09	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2				N	-0-				-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2				N	-0-				-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2				N	-0-				-0-
12	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2				N	-0-				-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-				-0-
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	600	2				N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			Y	-0-					48
10	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	1786	2			Y	-0-					48
11	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	2			Y	-0-					48
12	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			Y	-0-	48	1			-0-
01	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1682	X	736	-0-	-946	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					82
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					82
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					82
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	281	2	57	9	Y	52	107	1			27
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					27
02	493	N	254	-0-	-239	-0-	254	2			Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

09	630	N	581	-0-	-49	-0-	49	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	65	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	761	-0-	-283	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	103	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	115	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	107	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1321	-0-	-42	-0-	98	1	1223	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
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	120	1	1352	2	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	109	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	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
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	840	N	352	-0-	-488	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	158	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	135	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	148	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	131	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	133	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	128	1	1590	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
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	78	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	584	-0-	-377	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	694	-0-	-267	-0-	52	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	96	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	48	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	42	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	177	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	128	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	153	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	162	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	148	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	123	1	1524	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	110	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	130	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	118	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	106	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	93	1	1158	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	51	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	48	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	48	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	112	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	109	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	119	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	93	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	110	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	129	1	1396	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	109	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	98	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1105	-0-	-345	-0-	82	1	1023	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
09	840	N	585	-0-	-255	-0-	49	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	544	-0-	-448	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	47	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	Y	-0-					-0-
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	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 #: 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
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	196	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	204	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	184	1	2278	2	Y	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	190	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	181	1	2246	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

09	720	N	548	-0-	-172	-0-	46	1	502	2	Y	-0-					199
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	42	1	531	2	Y	-0-					199
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					199
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					199
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					199
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					199

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	47	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	468	-0-	-257	-0-	35	1	433	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

09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	112	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	100	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	123	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

09	360	N	315	-0-	-45	-0-	27	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

09	450	N	413	-0-	-37	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	35	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	36	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

09	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	124	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	111	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	116	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	105	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	96	1	1192	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	197	1	2134	2	Y	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	2	Y	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	181	1	2037	2	Y	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	167	1	2067	2	Y	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	170	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	162	1	2009	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
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	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
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	176	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	134	1	1677	2	Y	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	171	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	174	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	184	1	2288	2	Y	-0-					-0-
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	158	1	1961	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	187	1	1546	3	Y	-0-					23
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	224	1	1847	3	Y	-0-					23
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	276	1	2169	3	Y	3					26
							3	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	195	1	960	3	Y	-0-					26
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	283	1	1961	3	Y	-0-					26
02	2117	N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					6
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1					7
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	119	3	1	9	Y	1					8
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					9
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	3	14	9	Y	13	6	1			16
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			Y	-0-					1
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			Y	-0-					1
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	623	3	1	9	Y	1					2
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					2
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	Y	7	1	1			8
02	638	X	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2177	3	14	9	Y	13					54
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2482	3	11	9	Y	10					64
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1924	3	21	9	Y	19					83
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	3	13	9	Y	12					95
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	3	26	9	Y	24	60	1			59
02	1885	N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					59

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
09	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			Y	-0-					4
10	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					4
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					4
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	1443	3	6	9	Y	5					18
10	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1355	3	4	9	Y	4					22
11	1440	N	1157	-0-	-283	-0-	1149	3	8	9	Y	7					29
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	Y	5					34
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	Y	11	22	1			23
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2936	3	9	9	Y	8					25
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	Y	3					28
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	Y	2					30
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2548	3	7	9	Y	6	23	1			13
01	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	2371	3	13	9	Y	12					25
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					25

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

09	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					14
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	3	1	9	Y	1					15
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					16
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2					18
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	173	3	17	9	Y	15	12	1			21
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					21

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					58
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					58
11	1020	N	118	-0-	-902	-0-	118	3			N	-0-					58
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	3	1	9	N	1					59
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					59
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					59

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					5
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	304	3	1	9	Y	1					6
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					6
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					7
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7	5	1			9
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					9

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					70
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					70
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					70
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					70
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					70
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					70

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	1793	3	3	9	Y	3					104
10	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	2123	3	1	9	Y	1	91	1			14
11	2400	X	1451	-0-	-949	-0-	1451	3			Y	-0-					14
12	2480	X	1452	-0-	-1028	-0-	1449	3	3	9	Y	3					17
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					17
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					17

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
11	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					1
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					3
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5					8
01	527	X	47	-0-	-480	-0-	40	3	7	9	Y	6	5	1			9
02	522	X	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					9

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	424	3	3	9	Y	3					3
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	595	3	6	9	Y	5					8
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	428	3	8	9	Y	7					15
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	Y	15					30
01	465	X	425	-0-	-40	-0-	391	3	34	9	Y	31	19	1			42
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					42

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2911	3	1	9	Y	1					200
10	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3364	3	2	9	Y	2					202
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	3429	3	4	9	Y	4					206
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3500	3	3	9	Y	3					209
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	2129	3	44	9	Y	40	143	1			106
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					106

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 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	207	1	2520	3	Y	-0-					45
10	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	147	1	1786	3	Y	-0-					45
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	202	1	1756	3	Y	9					54
							10	9									
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	356	1	3101	3	Y	12					66
							13	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	386	1	2664	3	Y	18					84
							20	9									
02	1914	N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					84

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	738	-0-	-462	-0-	738	3			N	-0-					84
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					84
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					84
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					84
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					84
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					84

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
11	2130	X	2038	-0-	-92	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	100	1	1225	3	Y	18					24
							20	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1427	3	Y	12					36
							13	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	126	1	1508	3	Y	40					76
							44	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	135	1	1496	3	Y	31	63	1			44
							34	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	147	1	1701	3	Y	42	72	1			14
							46	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					14

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	3	7	9	Y	6					18
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2972	3	4	9	Y	4					22
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	3	9	9	Y	8					30
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	3	6	9	Y	5					35
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2451	3	10	9	Y	9	22	1			22
02	2233	N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					22

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1262	-0-	-474	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1769	3	6	9	Y	5					143
10	2139	X	1882	-0-	-257	-0-	1869	3	13	9	Y	12					155
11	2070	X	1636	-0-	-434	-0-	1632	3	4	9	Y	4					159
12	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1869	3	19	9	Y	17					176
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	Y	11	111	1			76
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					76

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
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1290	1	4199	3	N	2					127
							2	9									
10	5394	X	2008	-0-	-3386	-0-	471	1	1537	3	N	-0-					127
11	5220	X	4047	-0-	-1173	-0-	731	1	3299	3	N	15					142
							17	9									
12	5146	X	4171	-0-	-975	-0-	975	1	3187	3	N	8					150
							9	9									
01	5394	X	3394	-0-	-2000	-0-	602	1	2786	3	N	5					155
							6	9									
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					N	NO RPT					155

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
09	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2012	3	12	9	Y	11					25
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2199	3	11	9	Y	10					35
11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1733	3	17	9	Y	15					50
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	Y	9					59
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1515	3	23	9	Y	21	38	1			42
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					2
10	744	X	330	-0-	-414	-0-	330	2			Y	-0-					2
11	720	X	134	-0-	-586	-0-	134	2			Y	-0-					2
12	744	X	697	-0-	-47	-0-	667	2	30	9	Y	27					29
01	2046	X	84	-0-	-1962	-0-	84	2			Y	-0-					29
02	696	X	164	-0-	-532	-0-	164	2			Y	-0-					29

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
09	1080	X	452	-0-	-628	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	1116	X	194	-0-	-922	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	1080	X	87	-0-	-993	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	485	-0-	-631	-0-	465	2	20	9	Y	18					18
01	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	47	2			Y	-0-					18
02	435	X	141	-0-	-294	-0-	141	2			Y	-0-					18

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
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	2	2	9	Y	2	2	8			32
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					32
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					32
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					32
*01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2595	2	22	9	Y	20					52
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					52

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
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	8			17
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	8			17
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					17
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					17
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10					27
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	1256	2			Y	-0-					27

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	Y	2	2	8			34
10	744	N	378	-0-	-366	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					34
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-					34
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	874	2	24	9	Y	22					56
02	1015	N	368	-0-	-647	-0-	368	2			Y	-0-					56

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	8			14
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	8			14
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					14
12	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			Y	-0-					14
01	713	N	251	-0-	-462	-0-	244	2	7	9	Y	6					20
02	667	N	231	-0-	-436	-0-	231	2			Y	-0-					20

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
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2395	2	25	9	Y	23	24	1			19
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	2	26	9	Y	24	25	1			18
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2302	2	28	9	Y	25	25	1			18
12	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2210	2	26	9	Y	24	20	1			22
01	2604	N	1347	-0-	-1257	-0-	1322	2	25	9	Y	23	26	1			19
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2127	2	23	9	Y	21	21	1			19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	2	23	9	Y	21	22	1			18
10	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	2313	2	23	9	Y	21	23	1			16
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2755	2	25	9	Y	23	23	1			16
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2773	2	39	9	Y	35	24	1			27
01	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1861	2	36	9	Y	33	34	1			26
*02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2660	2	30	9	Y	27	29	1			24

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

09	T. A.		84	-0-	84	665	74	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	T. A.		69	-0-	69	734	59	2	10	9	Y	9	9	1			7
11	T. A.		122	-0-	122	856	112	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	T. A.		24	-0-	24	880	24	2			Y	-0-	6	1			1
01	914	X	34	-0-	-880	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2212	2	23	9	Y	21	22	1			18
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1772	2	24	9	Y	22	23	1			17
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	Y	22	23	1			16
12	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	1260	2	7	9	Y	6	8	1			14
01	1798	N	776	-0-	-1022	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			11
02	1392	N	815	-0-	-577	-0-	806	2	9	9	Y	8	12	1			7

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

09	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1486	2	18	9	Y	16	16	1			14
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	Y	15	17	1			12
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2291	2	35	9	Y	32	21	1			23
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1460	2	29	9	Y	26	28	1			21
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	2	23	9	Y	21	23	1			19

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1773	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20	9	Y	18	19	1			14
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1451	2	33	9	Y	30	25	1			21
*02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2264	2	24	9	Y	22	23	1			20

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1826	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1963	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	Y	28	17	1			19
01	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	1123	2	23	9	Y	21	24	1			16
02	1885	N	1666	-0-	-219	-0-	1647	2	19	9	Y	17	18	1			15

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1556	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	16	18	1			13
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1998	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1276	2	30	9	Y	27	24	1			18
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	2	20	9	Y	18	20	1			16

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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					53
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					53
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					53
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2735	2	30	9	Y	27					80
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					80
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					80

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1898	2	12	9	N	11					117
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	N	57	82	1			92
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	N	24					116
12	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2179	2	37	9	N	34					150
01	2542	X	1623	-0-	-919	-0-	1614	2	9	9	N	8	78	1			80
*02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2377	2	53	9	N	48	84	1			44

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					92
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					92
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					92
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					92
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					92
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	2			N	-0-					92

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
09	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2884	2	2	9	N	2					103
10	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	2802	2	10	9	N	9					112
11	3000	X	2142	-0-	-858	-0-	2142	2			N	-0-					112
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2667	2	33	9	N	30					142
01	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	2665	2	25	9	N	23					165
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2539	2	15	9	N	14	140	1			39

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					102
10	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			N	-0-					102
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					102
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					102
01	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	2			N	-0-					102
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					115

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1					41
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					41
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					51
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					60

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					116
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					116
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					116
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					116
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					116
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					116

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	N	5					125
10	1426	N	695	-0-	-731	-0-	688	3	7	9	N	6					131
11	1350	N	688	-0-	-662	-0-	688	3			N	-0-					131
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					131
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	602	3	4	9	N	4					135
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					136

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					20
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					20
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					20
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					20
02	754	N	321	-0-	-433	-0-	321	2			N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					81
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					81
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
12	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					81
01	496	N	5	-0-	-491	-0-	4	2	1	9	N	1					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	170	1			120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	110	-0-	-130	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	210	X	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1830	2	7	9	N	6					200
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	1646	2	8	9	N	7					207
11	1980	N	1483	-0-	-497	-0-	1481	2	2	9	N	2	175	1			34
12	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1595	2	2	9	N	2					36
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1580	2	9	9	N	8					44
02	1421	N	1175	-0-	-246	-0-	1166	2	9	9	N	8					52

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					52
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					52
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					52
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					52
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					52

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
09	2880	X	2406	-0-	-474	-0-	2406	2			N	-0-					163
10	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2014	2			N	-0-					163
11	2730	X	2438	-0-	-292	-0-	2438	2			N	-0-					163
12	2821	X	2008	-0-	-813	-0-	2004	2	4	9	N	4	153	1			14
01	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					14
02	2320	X	1947	-0-	-373	-0-	1947	2			N	-0-					14

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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					53
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					53
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					53
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		195	-0-	195	458	195	2			Y	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12					122
10	868	N	676	-0-	-192	-0-	659	2	17	9	Y	15					137
11	1170	N	500	-0-	-670	-0-	493	2	7	9	Y	6					143
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					148
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					148
02	DLQ G-10		444	-0-	444	1127	400	2	44	9	Y	40					188

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	Y	3					205
10	1116	N	825	-0-	-291	-0-	806	2	19	9	Y	17					222
11	1440	N	602	-0-	-838	-0-	602	2			Y	-0-					222
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	Y	12	184	1			50
01	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		498	-0-	498	1333	489	2	9	9	Y	8					58

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2838	2	17	9	Y	15					133
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2908	2	22	9	Y	20					153
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3102	2	19	9	Y	17					170
12	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2784	2	25	9	Y	23	161	1			32
01	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	2579	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	4758	2150	2	29	9	Y	26					58

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

09	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	510	1	7766	2	N	100					137
							110	9									
10	9548	X	7195	-0-	-2353	-0-	527	1	6590	2	N	71	188	1			20
							78	9									
11	8640	X	6595	-0-	-2045	-0-	510	1	6009	2	N	69					89
							76	9									
12	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	527	1	6930	2	N	65					154
							72	9									
01	8680	X	7957	-0-	-723	-0-	527	1	7302	2	N	116	195	1			75
							128	9									
02	8120	X	7089	-0-	-1031	-0-	493	1	6497	2	N	90					165
							99	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					160
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					160
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					160
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					160
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					160
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	1955	2			N	-0-					165
10	2325	X	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			N	-0-					165
11	2250	X	1646	-0-	-604	-0-	1646	2			N	-0-					165
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					165
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					165
02	1885	X	1645	-0-	-240	-0-	1645	2			N	-0-					165

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	248	1	103	3	N	-0-					13
10	341	N	107	-0-	-234	-0-	22	1	85	3	N	-0-					13
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	22	1	81	3	N	4	4	8			13
							4	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	3	N	-0-					13
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	112	1	1079	3	N	1					33
							1	9									
10	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	128	1	1254	3	N	2					35
							2	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1473	3	N	4	1	8			38
							4	9									
12	1240	N	524	-0-	-716	-0-	112	1	410	3	N	2					40
							2	9									
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	96	1	788	3	N	3	1	8			42
							3	9									
02	1595	N	782	-0-	-813	-0-	96	1	678	3	N	7	1	8			48
							8	9									

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
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	63	1	804	3	N	129	181	1			117
							142	9									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	62	1	861	3	N	145	183	1			79
							160	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	131	162	1			48
							144	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	59	1	800	3	N	135	143	1	2	8	38
							149	9									
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	60	1	766	3	N	134					172
							147	9									
02	957	N	826	-0-	-131	-0-	48	1	662	3	N	105					277
							116	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5462	-0-	-718	-0-	605	1	4829	3	N	25	3	8			84
							28	9									
10	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	560	1	4410	3	N	20					104
							22	9									
11	6180	X	5334	-0-	-846	-0-	576	1	4716	3	N	38					142
							42	9									
12	6045	X	4683	-0-	-1362	-0-	542	1	4074	3	N	61	182	1	6	8	15
							67	9									
01	5766	X	4353	-0-	-1413	-0-	515	1	3807	3	N	28	3	8			40
							31	9									
02	5278	X	4261	-0-	-1017	-0-	499	1	3717	3	N	41	2	8			79
							45	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1203	3	N	7					45
							8	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	3	N	6					51
							7	9									
11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	54	1	749	3	N	4					55
							4	9									
12	1333	N	526	-0-	-807	-0-	36	1	487	3	N	3					58
							3	9									
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	82	1	1164	3	N	17					75
							19	9									
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	49	1	677	3	N	16					91
							18	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

09	4830	X	2039	-0-	-2791	-0-	196	1	1843	3	N	-0-					52
10	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	438	1	4177	3	N	3					55
							3	9									
11	5010	X	3616	-0-	-1394	-0-	375	1	3234	3	N	6	1	8			60
							7	9									
12	5177	X	3456	-0-	-1721	-0-	366	1	3082	3	N	7	2	8			65
							8	9									
01	4929	X	3470	-0-	-1459	-0-	367	1	3099	3	N	4	1	8			68
							4	9									
02	4321	X	3354	-0-	-967	-0-	348	1	2980	3	N	24	2	8			90
							26	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

09	11640	X	9730	-0-	-1910	-0-	813	1	8871	3	N	42	1	8			84
							46	9									
10	11687	X	10243	-0-	-1444	-0-	809	1	9368	3	N	60	2	8			142
							66	9									
11	11310	X	9412	-0-	-1898	-0-	756	1	8591	3	N	59	1	8			200
							65	9									
12	11687	X	9184	-0-	-2503	-0-	753	1	8365	3	N	60	177	1	4	8	79
							66	9									
01	10354	X	9115	-0-	-1239	-0-	733	1	8309	3	N	66	3	8			142
							73	9									
02	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	664	1	7299	3	N	59	82	1	2	8	117
							65	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	96	1	1304	3	N	-0-					15
10	1550	N	827	-0-	-723	-0-	53	1	771	3	N	3					18
							3	9									
11	1380	N	275	-0-	-1105	-0-	18	1	256	3	N	1	1	8			18
							1	9									
12	1457	N	415	-0-	-1042	-0-	27	1	388	3	N	-0-					18
01	837	N	420	-0-	-417	-0-	27	1	393	3	N	-0-					18
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					18

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

09	600	N	250	-0-	-350	-0-	17	1	230	3	N	3					45
							3	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	12	1	174	3	N	-0-					45
11	630	N	430	-0-	-200	-0-	28	1	402	3	N	-0-					45
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	N	-0-					45
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					45
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	1	1	8			45
							1	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

09	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	80	1	1087	3	N	4	1	8			3
							4	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	84	1	1223	3	N	-0-					3
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	73	1	1050	3	N	3	1	8			5
							3	9									
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	78	1	1108	3	N	-0-					5
01	1302	N	963	-0-	-339	-0-	62	1	901	3	N	-0-					5
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	71	1	1005	3	N	1	1	8			5
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	N	-0-					10
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	N	-0-					10
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					10
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					10
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					10
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					10

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	75	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	70	1	1012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	749	-0-	-361	-0-	49	1	700	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	569	-0-	-547	-0-	37	1	524	3	N	7					7
							8	9									
01	1085	N	776	-0-	-309	-0-	50	1	719	3	N	6					13
							7	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	N	12					25
							13	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	145	1	1991	3	N	3	3	8			52
							3	9									
10	2821	N	1828	-0-	-993	-0-	116	1	1712	3	N	-0-					52
11	2310	N	1694	-0-	-616	-0-	109	1	1584	3	N	1	1	8			52
							1	9									
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	130	1	1872	3	N	-0-					52
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	134	1	1990	3	N	-0-					52
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	130	1	1889	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	160	1	138	3	N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	163	1	123	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	160	1	146	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	167	1	166	3	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	165	1	133	3	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	156	1	162	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	6	1	17	3	N	-0-					45
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
09	1140	X	34	-0-	-1106	-0-	3 2	1 9	29	3	N	2					52
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					52
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					52
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 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
09	1140	X	918	-0-	-222	-0-	66 6	1 9	846	3	N	5					38
10	1240	X	988	-0-	-252	-0-	66 10	1 9	912	3	N	9					47
11	1200	X	643	-0-	-557	-0-	44 1	1 9	598	3	N	1					48
12	1240	X	866	-0-	-374	-0-	59 21	1 9	786	3	N	19	2	8			65
01	992	N	638	-0-	-354	-0-	42 12	1 9	584	3	N	11	1	8			75
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	828	3	N	14	89	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					4
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					4
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					4
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9055 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	343 8	1 9	2617	3	N	7	1	8			90
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	317 11	1 9	2352	3	N	10	1	8			99
11	2730	N	1901	-0-	-829	-0-	258 10	1 9	1633	3	N	9	1	8			107
12	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	293 6	1 9	2094	3	N	5					112
01	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	304 22	1 9	2320	3	N	20	112	1	2	8	18
*02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	271 22	1 9	1793	3	N	20					38

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

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	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9012 - 10727

09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	28	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2019

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	960 246	1 9	40543	3	N	224	182	1	1	8	155
10	42130	X	42130	-0-	-0-	-0-	992 307	1 9	40831	3	N	279	185	1	2	8	247
11	40770	X	37254	-0-	-3516	-0-	960 277	1 9	36017	3	N	252	371	1	6	8	122
12	43152	X	39349	-0-	-3803	-0-	992 238	1 9	38119	3	N	216	182	1	12	8	144
01	43152	X	40206	-0-	-2946	-0-	991 206	1 9	39009	3	N	187	188	1	13	8	130
02	40368	X	36322	-0-	-4046	-0-	927 301	1 9	35094	3	N	274	189	1	13	8	202

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30810	X	27466	-0-	-3344	-0-	1117 196	1 9	26153	3	N	178	182	1	6	8	72
10	29636	X	27493	-0-	-2143	-0-	1601 172	1 9	25720	3	N	156	6	8			222
11	26040	X	23626	-0-	-2414	-0-	1526 184	1 9	21916	3	N	167	180	1	7	8	202
12	28396	X	25357	-0-	-3039	-0-	1633 161	1 9	23563	3	N	146	181	1	12	8	155
01	28396	X	26191	-0-	-2205	-0-	1607 154	1 9	24430	3	N	140	185	1	11	8	99
02	26564	X	23331	-0-	-3233	-0-	1510 144	1 9	21677	3	N	131	191	1	11	8	28

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	31531	-0-	-179	-0-	537 350	1 9	30644	3	N	318	363	1	5	8	75
10	32364	X	32044	-0-	-320	-0-	693 494	1 9	30857	3	N	449	374	1	1	8	149
11	30480	X	29770	-0-	-710	-0-	684 601	1 9	28485	3	N	546	549	1	4	8	142
12	32581	X	29278	-0-	-3303	-0-	687 678	1 9	27913	3	N	616	558	1	10	8	190
01	32581	X	30116	-0-	-2465	-0-	761 562	1 9	28793	3	N	511	552	1	12	8	137
02	30479	X	27889	-0-	-2590	-0-	753 460	1 9	26676	3	N	418	377	1	14	8	164

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42060	X	39511	-0-	-2549	-0-	676 242	1 9	38593	3	N	220	185	1	5	8	32
10	42005	X	39256	-0-	-2749	-0-	857 274	1 9	38125	3	N	249	2	8			279
11	37620	X	35745	-0-	-1875	-0-	833 241	1 9	34671	3	N	219	353	1	6	8	139
12	40827	X	36815	-0-	-4012	-0-	879 232	1 9	35704	3	N	211	182	1	8	8	160
01	40827	X	34651	-0-	-6176	-0-	886 229	1 9	33536	3	N	208	358	1	10	8	-0-
02	38193	X	30983	-0-	-7210	-0-	845 231	1 9	29907	3	N	210	183	1	7	8	20

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88020	X	67181	-0-	-20839	-0-	66422	3	759	9	N	690	554	1	7	8	311
10	86180	X	66593	-0-	-19587	-0-	65834	3	759	9	N	690	748	1	9	8	244
11	78780	X	62023	-0-	-16757	-0-	61287	3	736	9	N	669	756	1	12	8	145
12	76818	X	60589	-0-	-16229	-0-	59886	3	703	9	N	639	567	1	20	8	197
01	72850	X	56622	-0-	-16228	-0-	55989	3	633	9	N	575	751	1	18	8	3
02	64931	X	49784	-0-	-15147	-0-	49227	3	557	9	N	506	355	1	19	8	135

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060	X	22846	-0-	-4214	-0-	22653	3	193	9	N	175	187	1	6	8	84
10	26350	X	23669	-0-	-2681	-0-	23492	3	177	9	N	161	191	1	7	8	47
11	25500	X	19767	-0-	-5733	-0-	19582	3	185	9	N	168	8	8			207
12	25017	X	22904	-0-	-2113	-0-	22730	3	174	9	N	158	190	1	16	8	159
01	23684	X	22761	-0-	-923	-0-	22611	3	150	9	N	136	186	1	22	8	87
02	22156	X	21352	-0-	-804	-0-	21223	3	129	9	N	117	19	8			185

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94980	X	75083	-0-	-19897	-0-	1279	1	73027	3	N	706	728	1	13	8	92
							777	9									
10	87110	X	73876	-0-	-13234	-0-	1607	1	71520	3	N	681	523	1	15	8	235
							749	9									
11	84300	X	66370	-0-	-17930	-0-	1541	1	64114	3	N	650	737	1	23	8	125
							715	9									
12	84227	X	61714	-0-	-22513	-0-	1467	1	59556	3	N	628	557	1	24	8	172
							691	9									
01	79267	X	58203	-0-	-21064	-0-	1481	1	56043	3	N	617	560	1	22	8	207
							679	9									
02	72587	X	51409	-0-	-21178	-0-	1395	1	49381	3	N	575	567	1	20	8	195
							633	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63690	X	51906	-0-	-11784	-0-	884	1	50461	3	N	510	364	1	13	8	205
							561	9									
10	62434	X	50854	-0-	-11580	-0-	1105	1	49195	3	N	504	546	1	11	8	152
							554	9									
11	60420	X	45920	-0-	-14500	-0-	1067	1	44383	3	N	427	378	1	16	8	185
							470	9									
12	58714	X	45917	-0-	-12797	-0-	1093	1	44361	3	N	421	354	1	27	8	225
							463	9									
01	55025	X	44416	-0-	-10609	-0-	1133	1	42862	3	N	383	564	1	21	8	23
							421	9									
02	50170	X	36581	-0-	-13589	-0-	995	1	35245	3	N	310	191	1	15	8	127
							341	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2019

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2	N	-0-	105
10	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	4884	2	N	-0-	105
11	5460	X	4855	-0-	-605	-0-	4855	2	N	-0-	105
12	6634	X	4596	-0-	-2038	-0-	4596	2	N	-0-	105
01	6634	X	3558	-0-	-3076	-0-	3558	2	N	-0-	105
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-			N	NO RPT	105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8626	2	45	9	N	41	140	1			74
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	6272	2	1	9	N	1					75
11	6390	X	5865	-0-	-525	-0-	5851	2	14	9	N	13					88
12	7223	X	6257	-0-	-966	-0-	6254	2	3	9	N	3					91
01	7223	X	6594	-0-	-629	-0-	6577	2	17	9	N	15					106
02	6757	X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					N	NO RPT					106

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
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
09	7800	X	7616	-0-	-184	-0-	7574	2	42	9	N	38					202
10	8060	X	8022	-0-	-38	-0-	7977	2	45	9	N	41	186	1			57
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7937	2	55	9	N	50					107
12	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7749	2	57	9	N	52					159
01	8029	X	7628	-0-	-401	-0-	7578	2	50	9	N	45					204
02	7714	X	7242	-0-	-472	-0-	7196	2	46	9	N	42	184	1			62

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					67
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					38
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					38
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					38
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	265	X	168	-0-	-97	-0-	168	2			N	-0-					70
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	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
09	3000	N	3471	-0-	471	471	3469	2	2	9	N	2					109
10	3100	N	3273	-0-	173	644	3272	2	1	9	N	1					110
11	3000	N	3179	-0-	179	823	3177	2	2	9	N	2					112
12	4171	X	3348	-0-	-823	-0-	3347	2	1	9	N	1					113
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	2	1	9	N	1	65	1			49
*02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	N	1					50

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1514	-0-	-886	-0-	1508	2	6	9	N	5					46
10	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1735	2	3	9	N	3					49
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	N	5	40	1			14
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	2	8	9	N	7					21
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2539	2	28	9	N	25	33	1			13
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2278	2	20	9	N	18					31

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3526	-0-	-2024	-0-	3519	2	7	9	N	6					89
10	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	4048	2	4	9	N	4					93
11	5550	X	4675	-0-	-875	-0-	4667	2	8	9	N	7	93	1			7
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5706	2	7	9	N	6					13
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5924	2	77	9	N	70	78	1			5
*02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2	52	9	N	47					52

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		80	-0-	80	234	80	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		105	-0-	105	339	105	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		96	-0-	96	435	96	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		88	-0-	88	523	88	3			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	523					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	523					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		88	-0-	88	269	88	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		119	-0-	119	388	119	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		108	-0-	108	496	108	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		96	-0-	96	592	96	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	592					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	592					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		642	-0-	642	2483	642	3			Y	-0-					83
10	DLQ G-10		634	-0-	634	3117	634	3			Y	-0-					83
11	DLQ G-10		720	-0-	720	3837	720	3			Y	-0-					83
12	DLQ G-10		706	-0-	706	4543	706	3			Y	-0-					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4543					Y	NO RPT					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4543					Y	NO RPT					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		135	-0-	135	445	135	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		126	-0-	126	571	126	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		122	-0-	122	693	122	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		130	-0-	130	823	130	3			Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	823					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	823					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		364	-0-	364	1170	364	3			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		310	-0-	310	1480	310	3			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		460	-0-	460	1940	460	3			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		584	-0-	584	2524	584	3			Y	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					24
10	14B2 EXT		138	-0-	138	267	138	3			Y	-0-					24
11	14B2 EXT		119	-0-	119	386	119	3			Y	-0-					24
12	14B2 EXT		116	-0-	116	502	116	3			Y	-0-					24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					74
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					74
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					74
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					74
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					74
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					159
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					159
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1634	3	41	9	N	37	171	1			25
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					25
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					25
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67					92

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
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2388	3	55	9	N	50					139
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					139
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	3	46	9	N	42	153	1			28
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	3			N	-0-					28
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1813	3	95	9	N	86					114
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					114

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					27
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	70	1	916	2	N	-0-					27
11	1110	N	831	-0-	-279	-0-	63	1	768	2	N	-0-					27
12	1147	N	897	-0-	-250	-0-	71	1	826	2	N	-0-					27
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	N	-0-					27
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4	1	8			27
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					27
11	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1549	2	10	9	N	9					36
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1524	2	13	9	N	12					48
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	1155	2	1	9	N	1					49
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	N	7	1	8			55

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	N	3	3	8			70
							3	9									
10	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	121	1	1576	2	N	2	2	8			70
							2	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	124	1	1507	2	N	-0-					70
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	132	1	1528	2	N	-0-					70
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	132	1	1465	2	N	-0-					70
02	1566	N	1407	-0-	-159	-0-	129	1	1278	2	N	-0-					70

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

09	2910 X	2557	-0-	-353	-0-	106	1	2451	2	N	-0-					21
10	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	123	1	2508	2	N	-0-					21
11	2850 X	2637	-0-	-213	-0-	116	1	2521	2	N	-0-					21
12	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	124	1	2593	2	N	63	63	1	2	8	19
						69	9									
01	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	207	1	2606	2	N	-0-					19
02	2552 X	2509	-0-	-43	-0-	99	1	2410	2	N	-0-					19

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	118	1	1590	2	N	-0-					42
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	126	1	1646	2	N	-0-					42
11	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	124	1	1515	2	N	2	1	8			43
						2	9									
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	139	1	1609	2	N	6	1	8			48
						7	9									
01	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	142	1	1579	2	N	1	1	8			48
						1	9									
02	1595 N	1380	-0-	-215	-0-	127	1	1253	2	N	-0-					48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	83	1	581	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	N	-0-					30
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	59	1	431	2	N	-0-					30
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	6	2	8			34
							7	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	81	1	572	2	N	25					59
							28	9									
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	47	1	342	2	N	-0-					59

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2400	X	1734	-0-	-666	-0-	126	1	1608	2	N	-0-					148
10	2480	X	1566	-0-	-914	-0-	1566	2			N	-0-					148
11	2340	X	1438	-0-	-902	-0-	1438	2			N	-0-					148
12	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	1462	2	1	9	N	1	119	1			30
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1392	N	1296	-0-	-96	-0-	1296	2			N	-0-					30

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
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	2	N	1	1	8			59
							1	9									
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	N	1	1	8			59
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					59
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8			59
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					59
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			59

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
09	14B2 EXT		253	-0-	253	418	18	1	214	2	N	19					35
							21	9									
10	1481	X	1063	-0-	-418	-0-	54	1	1002	2	N	6	6	8			35
							7	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	-0-					35
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	14	4	8			45
							15	9									
01	1054	N	572	-0-	-482	-0-	35	1	534	2	N	3	1	8			47
							3	9									
02	638	N	430	-0-	-208	-0-	26	1	403	2	N	1	1	8			47
							1	9									

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					28
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					28
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					28
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					28
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					28
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					38

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
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2617	2	80	9	N	73					100
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			N	-0-					100
11	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	2			N	-0-					100
12	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2706	2	3	9	N	3	3	8			100
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					100
02	2552	N	2516	-0-	-36	-0-	2516	2			N	-0-					100

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
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					81
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					81
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	162	2	42	9	N	38					119
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	89	1			30
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					30
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					30

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
09	2310	X	2177	-0-	-133	-0-	2177	2			N	-0-					72
10	2387	X	2168	-0-	-219	-0-	2168	2			N	-0-					72
11	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	2088	2	44	9	N	40					112
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	2177	2	1	9	N	1	93	1	1	8	19
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			19
02	2059	N	1912	-0-	-147	-0-	1909	2	3	9	N	3	3	8			19

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	2	N	-0-			18
10	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	72	1	941	2	N	11			29
							12	9							
11	1290	N	905	-0-	-385	-0-	69	1	834	2	N	2			31
							2	9							
12	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	81	1	947	2	N	2			33
							2	9							
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	69	1	767	2	N	2			35
							2	9							
02	870	N	115	-0-	-755	-0-	11	1	104	2	N	-0-			35

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1680	N	912	-0-	-768	-0-	912	2			N	-0-					18
10	2170	N	863	-0-	-1307	-0-	863	2			N	-0-					18
11	1380	N	915	-0-	-465	-0-	915	2			N	-0-					18
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					18
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					18
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					18

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
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	284	1	6534	2	N	-0-					12
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	285	1	5783	2	N	1	1	8			12
							1	9									
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	283	1	6172	2	N	1	1	8			12
							1	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	287	1	5969	2	N	2	2	8			12
							2	9									
01	4588	X	2699	-0-	-1889	-0-	198	1	2499	2	N	2	2	8			12
							2	9									
*02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	291	1	7046	2	N	2	2	8			12
							2	9									

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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	54	-0-	-236	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-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
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					30
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	36	1	674	2	Y	-0-					30
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					30
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					30
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					30

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

09	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	133	1	1781	2	N	2					48
							2	9									
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	158	1	2071	2	N	8					56
							9	9									
11	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	143	1	1744	2	N	10					66
							11	9									
12	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	146	1	1693	2	N	5					71
							6	9									
01	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	161	1	1780	2	N	10					81
							11	9									
02	1827	N	1791	-0-	-36	-0-	165	1	1623	2	N	3					84
							3	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					125
10	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	103	1	1341	2	N	-0-					125
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					125
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	121	1	1410	2	N	2	2	8			125
							2	9									
01	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	105	1	1158	2	N	-0-					125
02	1392	N	861	-0-	-531	-0-	79	1	782	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					110
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	4	4	8			110
							4	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	3	3	8			110
							3	9									
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	6	6	8			110
							7	9									

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
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					17
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					17
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	N	-0-					17
12	744	N	498	-0-	-246	-0-	23	1	475	2	N	-0-					17
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	29	1	371	2	N	-0-					17
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	16	1	384	2	N	-0-					17

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
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	95	1	1300	2	N	-0-					19
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	91	1	1233	2	N	2	2	8			19
							2	9									
11	1350	N	982	-0-	-368	-0-	97	1	885	2	N	-0-					19
12	1457	N	715	-0-	-742	-0-	81	1	634	2	N	-0-					19
01	1333	N	641	-0-	-692	-0-	71	1	570	2	N	-0-					19
02	957	N	460	-0-	-497	-0-	61	1	399	2	N	-0-					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	873	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	804	2	N	3	3	8			30
							3	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	N	-0-					30
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	145	1	757	2	N	-0-					30
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	86	1	548	2	N	-0-					30
02	1073	N	821	-0-	-252	-0-	107	1	714	2	N	-0-					30

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
09	8040	X	6527	-0-	-1513	-0-	1316	1	5208	2	N	3	3	8			28
							3	9									
10	8308	X	5000	-0-	-3308	-0-	823	1	4175	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	5610	X	4164	-0-	-1446	-0-	760	1	3403	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	1613	1	3853	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	6758	X	4636	-0-	-2122	-0-	1158	1	3477	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1550	1	4900	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	190	1	1330	2	N	-0-					50
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	194	1	1313	2	N	3	3	8			50
							3	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	162	1	1185	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	149	1	1054	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	74	1	534	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	687	1	4824	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
10	6541	X	5769	-0-	-772	-0-	741	1	5024	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
11	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	714	1	5215	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	687	1	5175	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	719	1	5095	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	632	1	4583	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	570	1	10758	2	N	69	174	1	4	8	50
							76	9									
10	12462	X	11680	-0-	-782	-0-	581	1	11036	2	N	57	8	8			99
							63	9									
11	12060	X	10864	-0-	-1196	-0-	543	1	10267	2	N	49	2	8			146
							54	9									
12	12338	X	11328	-0-	-1010	-0-	563	1	10703	2	N	56	156	1	2	8	44
							62	9									
01	12338	X	10759	-0-	-1579	-0-	558	1	10142	2	N	54	2	8			96
							59	9									
02	11020	X	10161	-0-	-859	-0-	507	1	9596	2	N	53	3	8			146
							58	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	946	2	4	9	N	4	4	8			178
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	N	5	5	8			178
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3	3	8			178
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4	9	N	4	4	8			178
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	883	2	4	9	N	4	4	8			178
02	870	N	834	-0-	-36	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3279	2	30	9	N	27	87	1			120
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4165	2	21	9	N	19					139
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3236	2	6	9	N	5					144
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3172	2	31	9	N	28	149	1			23
*01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					23
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2019

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
09	T. A.		667	-0-	667	2211	667	2			Y	-0-					80
10	2563	X	352	-0-	-2211	-0-	352	2			Y	-0-					80
11	720	N	159	-0-	-561	-0-	159	2			Y	-0-					80
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					80
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			Y	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					101
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					108
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					108
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6	2	8			112
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					123
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11	1	8			133

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	32	1	59	2	Y	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	116	N	90	-0-	-26	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	463	2	Y	16					21
							18	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	440	1	152	2	Y	15					36
							17	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	410	1	41	2	Y	20	34	1			22
							22	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	159	1	216	2	Y	17					39
							19	9									
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	181	1	235	2	Y	19	34	1			24
							21	9									
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	226	1	295	2	Y	16					39
							18	9									

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	132	2	Y	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	1	110	2	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	807	-0-	-783	-0-	588	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	970	-0-	-673	-0-	680	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	541	1	834	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	X	970	-0-	-549	-0-	380	1	590	2	Y	-0-					-0-
*01	1333	X	521	-0-	-812	-0-	222	1	299	2	Y	-0-					-0-
*02	1334	X	775	-0-	-559	-0-	328	1	448	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1346	-0-	-4	-0-	610	1	705	2	Y	28	41	1			22
							31	9									
10	1395	X	1039	-0-	-356	-0-	575	1	453	2	Y	10					32
							11	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	25	48	1			9
*12	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	396	1	646	2	Y	28					37
							31	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	352	1	521	2	Y	38	51	1			24
							42	9									
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	272	1	413	2	Y	38	53	1			9
							42	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	391	-0-	-809	-0-	115	1	276	2	Y	-0-	3	1			2
10	1426	X	256	-0-	-1170	-0-	109	1	147	2	Y	-0-					2
11	1380	X	189	-0-	-1191	-0-	47	1	140	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*12	1426	X	226	-0-	-1200	-0-	100	1	126	2	Y	-0-					3
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	48	1	28	2	Y	-0-					3
*02	174	N	136	-0-	-38	-0-	68	1	69	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	748	-0-	-752	-0-	143	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	920	-0-	-630	-0-	448	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	514	1	539	2	Y	-0-					-0-
*12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	438	1	689	2	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	453	1	663	2	Y	-0-					-0-
*02	1015	N	911	-0-	-104	-0-	382	1	529	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1217	-0-	-373	-0-	588	1	560	2	Y	63	94	1			50
							69	9									
10	2046	X	1548	-0-	-498	-0-	911	1	612	2	Y	23					73
							25	9									
11	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1040	1	482	2	Y	59	111	1			21
							65	9									
*12	2046	X	1535	-0-	-511	-0-	545	1	920	2	Y	64					85
							70	9									
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	531	1	822	2	Y	88	118	1			55
							97	9									
*02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	645	1	1076	2	Y	88	122	1			21
							97	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1000	1	2171	2	Y	-0-	28	1			15
10	3131	X	1703	-0-	-1428	-0-	531	1	1172	2	Y	-0-					15
11	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	905	1	833	2	Y	-0-	13	1			2
*12	3131	X	1633	-0-	-1498	-0-	610	1	1023	2	Y	-0-					2
*01	3131	X	1851	-0-	-1280	-0-	722	1	1129	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	2929	X	2018	-0-	-911	-0-	758	1	1260	2	Y	-0-	1	1			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	685	1	1165	2	Y	-0-					2
10	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	690	1	1010	2	Y	-0-					2
11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	696	1	1092	2	Y	-0-	1	1			1
*12	1798	X	1409	-0-	-389	-0-	543	1	866	2	Y	-0-					1
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	571	1	849	2	Y	-0-					1
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	753	1	1086	2	Y	-0-					1

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
09	4560	X	3653	-0-	-907	-0-	813	1	2840	2	Y	-0-					1
10	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	1036	1	3470	2	Y	-0-					1
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1696	1	5437	2	Y	-0-					1
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	2475	1	4457	2	Y	-0-					1
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1852	1	3056	2	Y	-0-					1
*02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2169	1	3793	2	Y	-0-					1

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
09	1050	X	983	-0-	-67	-0-	518	1	435	2	Y	27					40
							30	9									
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	614	1	521	2	Y	28					68
							31	9									
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	539	1	1242	2	Y	35	63	1			40
							39	9									
*12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	606	1	973	2	Y	30					70
							33	9									
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	791	1	1195	2	Y	33	62	1			42
							36	9									
*02	2900	N	2999	-0-	99	99	1205	1	1765	2	Y	27					70
							30	9									

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 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
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	606	1	2787	2	N	-0-					85
10	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	599	1	2092	2	N	22					107
							24	9									
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					107
12	2759	X	6	-0-	-2753	-0-	6	2			N	-0-					107
01	2759	X	277	-0-	-2482	-0-	3	1	274	2	N	-0-					107
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-	107	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					15
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					15
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					15
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					15
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					15
02	1276	N	1190	-0-	-86	-0-	1190	2			N	-0-					15

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

09	600	N	373	-0-	-227	-0-	350	2	23	9	Y	21					54
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					54
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					54
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	Y	3					57
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	518	2	22	9	Y	20	71	1			6
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					6

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3137	2	22	9	Y	20					60
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3196	2	11	9	Y	10	62	1			8
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9					17
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3228	2	32	9	Y	29					46
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3442	2	4	9	Y	4	41	1			9
*02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3447	2	45	9	Y	41					50

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	10	1	345	2	N	-0-					-0-
11	810	N	179	-0-	-631	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1965	2	Y	31					31
							34	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	2					33
							2	9									
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	1	30	1			4
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	44	1	1510	2	N	-0-					166
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	45	1	1502	2	N	-0-					166
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1438	2	N	-0-					166
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	-0-	166	1			-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1109	2	Y	1					1
							1	9									
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	2	N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	791	-0-	-232	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	446	-0-	-482	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6979	X	5330	-0-	-1649	-0-	5142	2	188	9	Y	171	168	1			76
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4866	2	118	9	Y	107	170	1			13
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3890	2	193	9	Y	175	169	1			19
12	2139	X	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			Y	-0-					19
01	2139	X	406	-0-	-1733	-0-	332	2	74	9	Y	67					86
02	2001	X	1353	-0-	-648	-0-	1290	2	63	9	Y	57					143

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	92	1	3146	2	N	-0-					69
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					69
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	83	1	2900	2	N	-0-					69
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	76	1	2688	2	N	-0-	69	1			-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	104	1	3559	2	Y	38					38
							42	9									
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	81	1	2779	2	Y	51	38	1			51
							56	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	53	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	38	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	87					87
							96	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1346	2	Y	4					91
							4	9									
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1281	2	Y	10	82	1			19
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	45	1	1557	2	N	-0-					11
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	37	1	1254	2	N	-0-					11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	48	1	1686	2	N	-0-					11
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	25	36	1			-0-
							28	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	51	1	1721	2	Y	25					25
							28	9									
02	1682	N	1669	-0-	-13	-0-	44	1	1522	2	Y	94	23	1			96
							103	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	-0-					82
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	22	1	747	2	N	-0-					82
11	900	N	558	-0-	-342	-0-	15	1	531	2	N	11					93
							12	9									
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	24	1	843	2	N	-0-	93	1			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	804	2	Y	3					3
							3	9									
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	2			Y	-0-					75
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					75
11	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	2			Y	-0-					75
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					75
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					75
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	73	1	2501	2	N	151	149	1			54
							166	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	98	1	3289	2	N	-0-					54
11	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	71	1	2498	2	N	-0-					54
12	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	61	1	2167	2	N	77	90	1			41
							85	9									
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	84	1	2848	2	N	-0-					41
02	3103	X	2586	-0-	-517	-0-	73	1	2513	2	N	-0-					41

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
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	N	-0-					31
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	N	-0-					31
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					31
12	868	N	502	-0-	-366	-0-	14	1	488	2	N	-0-	31	1			-0-
01	558	N	291	-0-	-267	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1061	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3572	-0-	472	472	3549	2	23	9	Y	21					22
*02	2900	N	2548	-0-	-352	120	2545	2	3	9	Y	3					25

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	-0-					105
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	16	1	539	2	N	-0-					105
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	14	1	474	2	N	-0-					105
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	770	2	N	22	127	1			-0-
							24	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	Y	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	684	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
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	-0-					112
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	74	1	2478	2	N	82	177	1			17
							90	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1558	2	N	-0-					17
12	651	N	104	-0-	-547	-0-	2	1	88	2	N	13	30	1			-0-
							14	9									
01	651	N	161	-0-	-490	-0-	5	1	154	2	Y	2					2
							2	9									
02	609	N	282	-0-	-327	-0-	8	1	263	2	Y	10	2	1			10
							11	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2521	-0-	-234	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	464	N	150	-0-	-314	-0-	150	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2647	-0-	-2153	-0-	2607	2	40	9	Y	36					107
10	4960	X	2344	-0-	-2616	-0-	2323	2	21	9	Y	19	112	1			14
11	4680	X	4149	-0-	-531	-0-	4052	2	97	9	Y	88					102
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4592	2	56	9	Y	51					153
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4918	2	9	9	Y	8	133	1			28
*02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4225	2	79	9	Y	72					100

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					4
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6574	2	31	9	Y	28					67
10	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	5543	2			Y	-0-					67
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					67
12	6417	X	5059	-0-	-1358	-0-	5053	2	6	9	Y	5					72
01	6417	X	5018	-0-	-1399	-0-	4988	2	30	9	Y	27	92	1			7
02	6003	X	4193	-0-	-1810	-0-	4193	2			Y	-0-					7

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1551	-0-	-579	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1334	-0-	-867	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1699	-0-	-431	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	221	-0-	-1279	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	841	N	669	-0-	-172	-0-	669	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	942	-0-	-438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	4096	-0-	1196	1196	4096	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
*02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			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
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3519	-0-	-852	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	2738	-0-	-1351	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

09	3870	X	2670	-0-	-1200	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	2215	-0-	-1784	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2424	-0-	-1446	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2509	-0-	-839	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2518	-0-	-63	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1514	-0-	-52	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

09	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	997	-0-	-429	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	841	N	772	-0-	-69	-0-	772	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2371	-0-	-1022	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5627	-0-	-201	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	5136	-0-	-316	-0-	5136	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2604	-0-	-486	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2515	-0-	-585	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2354	-0-	-227	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

09	2640	X	2339	-0-	-301	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2233	-0-	-407	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1722	-0-	-1006	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1833	-0-	-740	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1032	-0-	-1230	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

09	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	2387	2			Y	-0-					79
10	3596	X	2339	-0-	-1257	-0-	2339	2			Y	-0-					79
11	3300	X	1786	-0-	-1514	-0-	1786	2			Y	-0-					79
12	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	2			Y	-0-					79
01	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	2389	2			Y	-0-					79
02	2320	X	1826	-0-	-494	-0-	1826	2			Y	-0-					79

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1818	-0-	-1375	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1522	-0-	-1857	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

09	1320	N	211	-0-	-1109	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	992	N	353	-0-	-639	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	780	N	78	-0-	-702	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

09	2010	X	1953	-0-	-57	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1444	-0-	-633	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1593	-0-	-350	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
*02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
10	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
11	2760	N	2369	-0-	-391	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
12	2852	N	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
01	2635	N	961	-0-	-1674	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	2291	N	890	-0-	-1401	-0-	890	3		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
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
12	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
02	3045	X	2831	-0-	-214	-0-	2831	3		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
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
11	2340	N	438	-0-	-1902	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	389	-0-	-2029	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	2418	N	408	-0-	-2010	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	435	N	299	-0-	-136	-0-	299	3		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
09	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
02	2639	X	2355	-0-	-284	-0-	2355	3		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
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3		N	-0-			-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3035	-0-	-716	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3009	-0-	-500	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	985	-0-	-1123	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	511	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
*02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	985	-0-	-410	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	875	-0-	-227	-0-	875	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2519	-0-	-1141	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2306	-0-	-1354	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2133	-0-	-502	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3125	-0-	-674	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1168	-0-	-369	-0-	1168	3			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
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
09	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	869	-0-	-402	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	957	N	839	-0-	-118	-0-	839	3			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
09	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	936	-0-	-340	-0-	936	3			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
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3		N	-0-			-0-
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3		N	-0-			-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3		N	-0-			-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3		N	-0-			-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3		N	-0-			-0-
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3		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
09	3000	N	3373	-0-	373	461	3373	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3298	-0-	198	659	3298	3		N	-0-			-0-
11	3706	X	3047	-0-	-659	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
*02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		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
09	990	N	223	-0-	-767	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-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
09	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
12	1736	X	1327	-0-	-409	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
01	1674	X	1622	-0-	-52	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
02	1711	X	1556	-0-	-155	-0-	1556	3		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
09	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
11	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
01	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
02	2146	X	1344	-0-	-802	-0-	1344	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1095	-0-	-1125	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
10	2294	X	1402	-0-	-892	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
11	2070	X	1640	-0-	-430	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
12	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02	1595	N	1213	-0-	-382	-0-	1213	3		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
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
10	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
11	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
01	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
02	3103	X	2313	-0-	-790	-0-	2313	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1135	-0-	-199	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	948	-0-	-114	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	732	-0-	-1968	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	755	-0-	-2035	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	554	-0-	-2236	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			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
09	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1180	-0-	-357	-0-	1180	3			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
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1939	-0-	-727	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

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
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3553	-0-	-159	-0-	3553	3			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
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1402	-0-	-164	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			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
09	2610	N	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3515	-0-	615	615	3515	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1444	-0-	-806	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1452	-0-	-625	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1509	-0-	-501	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1348	-0-	-102	-0-	1348	3			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
09	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	5071	-0-	-33	-0-	5071	3			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
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			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
09	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2273	-0-	-1106	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3030	-0-	-392	-0-	3030	3			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
09	2640	X	1438	-0-	-1202	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1496	-0-	-1232	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1481	-0-	-739	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4770	X	3371	-0-	-1399	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3404	-0-	-1366	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3572	-0-	-198	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3220	-0-	-1275	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3042	-0-	-1453	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	1521	-0-	-2684	-0-	1521	3			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
09	3240	X	2627	-0-	-613	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1838	-0-	-1222	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1854	-0-	-1308	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1273	-0-	-1889	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	1553	-0-	-999	-0-	1553	3			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
09	1110	X	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	308	-0-	-839	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	990	X	378	-0-	-612	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7260	-0-	4160	4160	7260	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	6657	-0-	3757	7917	6657	3			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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	638	N	461	-0-	-177	-0-	461	3			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
09	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			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
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4858	-0-	-72	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	18	41	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

09	2970	X	2275	-0-	-695	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2007	-0-	-545	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

09	4800	X	4386	-0-	-414	-0-	4342	3	44	9	Y	40	85	1			33
10	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4867	3	50	9	Y	45					78
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4774	3	45	9	Y	41					119
12	4960	X	3527	-0-	-1433	-0-	3480	3	47	9	Y	43	85	1			77
01	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	3469	3	30	9	Y	27	64	1			40
02	4640	X	3603	-0-	-1037	-0-	3570	3	33	9	Y	30					70

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

09	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2673	-0-	-923	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4687	3	32	9	Y	29	69	1			24
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4765	3	36	9	Y	33					57
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4511	3	35	9	Y	32					89
12	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3696	3	67	9	Y	61	63	1			87
01	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	4130	3	46	9	Y	42	72	1			57
02	4321	X	3568	-0-	-753	-0-	3538	3	30	9	Y	27					84

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3307	3	19	9	Y	17	23	1			14
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3442	3	13	9	Y	12					26
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3277	3	21	9	Y	19					45
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3596	3	36	9	Y	33	32	1			46
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	3	22	9	Y	20	38	1			28
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3306	3	12	9	Y	11					39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	867	-0-	-466	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	3	8	9	Y	7					7

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3221	-0-	-1099	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3742	-0-	-722	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3506	-0-	-814	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3401	-0-	-108	-0-	3401	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					9
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					9
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					9
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					9
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					9
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	145	1	214	3	Y	-0-					4
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	166	1	134	3	Y	-0-					4
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					4
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					4
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			Y	-0-					4
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					4

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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-
02	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

09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1611	2	23	9	N	21					129
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2658	2	34	9	N	31					160
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2754	2	19	9	N	17	153	1			24
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2783	2	51	9	N	46					70
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2921	2	25	9	N	23					93
*02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2805	2	28	9	N	25					118

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	38	16	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
*02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	577	-0-	-953	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	563	-0-	-1173	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					13
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					13
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					13
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					13
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					13

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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	40	-0-	-642	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	551	N	473	-0-	-78	-0-	473	3			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
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2422	-0-	-43	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	547	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1371	-0-	-1449	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2124	-0-	-696	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1840	-0-	-219	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	609	N	566	-0-	-43	-0-	566	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	774	-0-	-745	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	682	-0-	-837	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	709	-0-	-422	-0-	709	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	3513	-0-	513	1405	3513	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3417	-0-	317	1722	3417	3			N	-0-					-0-
11	5157	X	3435	-0-	-1722	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	502	-0-	-1847	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
09	9150 X	4378	-0-	-4772	-0-	4378	2			N	-0-					180
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6574	2	24	9	N	22	2	8			200
11	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9506	2	6	9	N	5					205
12	4526 X	2728	-0-	-1798	-0-	2717	2	11	9	N	10					215
01	6603 X	21	-0-	-6582	-0-	21	2			N	-0-					215
02	6177 X	61	-0-	-6116	-0-	50	2	11	9	N	10					225

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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					114
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	120	1	47	3	Y	-0-					114
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	132	1	302	3	Y	-0-					114
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1	571	3	Y	1					115
							1	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	51	1	350	3	Y	1					116
							1	9									
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					116

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
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-
02	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
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4275	3	33	9	Y	30					173
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4312	3	14	9	Y	13					186
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4184	3	12	9	Y	11					197
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4243	3	23	9	Y	21	146	1			72
01	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4108	3	54	9	Y	49					121
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					121

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
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	560	1	5689	3	Y	26					48
							29	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	540	1	5507	3	Y	17					65
							19	9									
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	510	1	5018	3	Y	58					123
							64	9									
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	539	1	5347	3	Y	45	103	1			65
							50	9									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	524	1	5383	3	Y	61	106	1			20
							67	9									
02	5423	X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	660	X	210	-0-	-450	-0-	208	3	2	9	Y	2					82
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	616	3	2	9	Y	2	72	1			12
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	502	3			Y	-0-					12
12	806	X	208	-0-	-598	-0-	207	3	1	9	Y	1					13
01	3100	N	4600	-0-	1500	1500	4532	3	68	9	Y	62					75
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	1007					Y	NO RPT					75

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
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3538	3	50	9	N	45					72
10	2573	X	1270	-0-	-1303	-0-	1270	3			N	-0-					72
11	2490	X	1133	-0-	-1357	-0-	1133	3			N	-0-					72
12	2573	X	1040	-0-	-1533	-0-	1040	3			N	-0-					72
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2706	3	43	9	N	39					111
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					111

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			Y	-0-					67
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			Y	-0-					67
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					67
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					68
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	43	1			26
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					26

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					38
10	682	X	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					38
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					38
12	775	X	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					38
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2082	3	17	9	N	15					53
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					53

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5423	2	21	9	N	19					95
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5675	2	55	9	N	50	97	1			48
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5448	2	42	9	N	38					86
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5655	2	54	9	N	49					135
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5655	2	48	9	N	44					179
*02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5030	2	50	9	N	45	167	1			57

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					348
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1					349
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					351
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					354
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	28	1			328
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					329

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	23				63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145				261
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	328	1		55

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				107
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-				107
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-				107
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-				107
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-				107
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

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
02	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

09	3030	X	1658	-0-	-1372	-0-	1608	3	50	9	N	45				248
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3219	3	217	9	N	197	295	1		150
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	3	26	9	N	24	83	1		91
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3089	3	77	9	N	70				161
01	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2907	3	65	9	N	59				220
02	3219	X	2998	-0-	-221	-0-	2953	3	45	9	N	41	173	1		88

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

09	9510	X	4280	-0-	-5230	-0-	4240	2	40	9	N	36				228
10	9827	X	3073	-0-	-6754	-0-	3042	2	31	9	N	28	171	1		85
11	9510	X	2670	-0-	-6840	-0-	2552	2	118	9	N	107				192
12	9827	X	956	-0-	-8871	-0-	956	2			N	-0-				192
01	17825	X	174	-0-	-17651	-0-	174	2			N	-0-				192
02	16675	X	194	-0-	-16481	-0-	192	2	2	9	N	2	156	1		38

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					11
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					11
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					11
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					11
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					11
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					11

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					81
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					81
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					81
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

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-					169
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

09	3000	N	4872	-0-	1872	4016	4775	2	97	9	N	88	163	1			35
10	3100	N	4954	-0-	1854	5870	4859	2	95	9	N	86					121
11	10556	X	4686	-0-	-5870	-0-	4587	2	99	9	N	90	190	1			21
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4835	2	215	9	N	195					216
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	2	1	9	N	1	182	1			35
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT					35

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	6790	-0-	-2240	-0-	6786	2	4	9	N	4					85
10	9331	X	5516	-0-	-3815	-0-	5488	2	28	9	N	25					110
11	9030	X	3900	-0-	-5130	-0-	3858	2	42	9	N	38					148
12	8556	X	5316	-0-	-3240	-0-	5306	2	10	9	N	9					157
01	7719	X	3244	-0-	-4475	-0-	3168	2	76	9	N	69	173	1	1	8	52
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					N	NO RPT					52

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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					166
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	N	2					168
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	438	2	12	9	N	11					179
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					179
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					179
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	138	1			41

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
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					148
10	3875	X	145	-0-	-3730	-0-	145	2			N	-0-					148
11	3750	X	499	-0-	-3251	-0-	499	2			N	-0-					148
12	2852	X	783	-0-	-2069	-0-	783	2			N	-0-	68	1			80
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1107	2	40	9	N	36					116
*02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	N	36					152

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
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5894	2	70	9	N	64	157	1			84
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7306	2	88	9	N	80					164
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8715	2	121	9	N	110					274
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10009	2	103	9	N	94	193	1			175
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6617	2	101	9	N	92	183	1			84
*02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6406	2	88	9	N	80					164

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT 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
09	3960	X	2109	-0-	-1851	-0-	2109	2			N	-0-					125
10	4092	X	2073	-0-	-2019	-0-	2058	2	15	9	N	14					139
11	3180	X	1786	-0-	-1394	-0-	1767	2	19	9	N	17	84	1			72
12	2759	X	1803	-0-	-956	-0-	1762	2	41	9	N	37					109
01	2449	X	1902	-0-	-547	-0-	1902	2			N	-0-					109
02	2030	X	1631	-0-	-399	-0-	1607	2	24	9	N	22					131

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
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	500	2	7	9	N	6					181
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					185
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	603	2	6	9	N	5					190
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6					196
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	512	2	4	9	N	4					200
02	580	N	456	-0-	-124	-0-	454	2	2	9	N	2					202

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

09	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1166	2	6	9	N	5					584
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					587
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	N	4					591
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	N	5					596
01	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	1194	2	3	9	N	3					599
02	1363	N	1059	-0-	-304	-0-	1058	2	1	9	N	1					600

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2185	2	127	9	N	115	100	1			25
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2237	2	132	9	N	120	107	1			38
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2147	2	166	9	N	151	91	1			98
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2104	2	110	9	N	100					198
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2278	2	77	9	N	70	88	1			180
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53	67	1			166

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

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	5	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	419 4	1 9	2849	2	N	4	4	8			28
10	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	410 3	1 9	2797	2	N	3	3	8			28
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	3055	2	N	2	2	8			28
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	434 4	1 9	2931	2	N	4	4	8			28
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	3049	2	N	2	2	8			28
02	3132 X	3073	-0-	-59	-0-	394 2	1 9	2677	2	N	2	2	8			28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					10
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	42	1	564	2	N	-0-					10
11	750	N	502	-0-	-248	-0-	50	1	452	2	N	-0-					10
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	72	1	567	2	N	-0-					10
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	2	N	-0-					10
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	283 39	1 9	1858	2	Y	35					81
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	300 26	1 9	1933	2	Y	24					105
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	300 3	1 9	1918	2	Y	3	3	8			105
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	310 3	1 9	1929	2	Y	3	3	8			105
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	277	1	1904	2	Y	-0-					105
*02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	283 1	1 9	1959	2	Y	1	1	8			105

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			21
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4	4	8			21
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			21
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	9	N	3	3	8			21
01	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1711	2	2	9	N	2	2	8			21
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

09	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	408	1	2165	2	Y	3	3	8			128
							3	9									
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	410	1	1922	2	Y	-0-					128
11	2520	X	1748	-0-	-772	-0-	358	1	1389	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	434	1	2272	2	Y	5	5	8			128
							6	9									
01	2666	X	1796	-0-	-870	-0-	226	1	1567	2	Y	3	3	8			128
							3	9									
02	2494	X	2025	-0-	-469	-0-	264	1	1759	2	Y	2	2	8			128
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840 N	336	-0-	-504	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-
10	868 N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19
10	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			Y	-0-					19
11	540	N	83	-0-	-457	-0-	83	2			Y	-0-					19
12	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			Y	-0-					19
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			Y	-0-					19
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

MO																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

MO																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14820	X	12049	-0-	-2771	-0-	11944	2	105	9	N	95	8	8			121
10	14322	X	9927	-0-	-4395	-0-	9855	2	72	9	N	65	143	1	11	8	32
11	13800	X	947	-0-	-12853	-0-	939	2	8	9	N	7	3	8			36
12	14260	X	169	-0-	-14091	-0-	166	2	3	9	N	3	2	8			37
01	14260	X	74	-0-	-14186	-0-	74	2			N	-0-					37
02	11658	X	161	-0-	-11497	-0-	159	2	2	9	N	2	2	8			37

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	59	1	794	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	1085	X	895	-0-	-190	-0-	63	1	821	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	900	X	759	-0-	-141	-0-	57	1	696	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	930	X	295	-0-	-635	-0-	23	1	270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	899	N	169	-0-	-730	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-
02	725	N	449	-0-	-276	-0-	41	1	407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1595	-0-	-58	-0-	1595	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3361	-0-	461	461	3361	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	148	1	5156	2	Y	-0-					97
10	5146	X	3772	-0-	-1374	-0-	93	1	3679	2	Y	-0-					97
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	146	1	5273	2	Y	-0-					97
12	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	128	1	4616	2	Y	-0-					97
01	5177	X	2962	-0-	-2215	-0-	71	1	2890	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
02	4843	X	3999	-0-	-844	-0-	102	1	3897	2	Y	-0-					97

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
09	4080	X	4042	-0-	-38	-0-	116	1	3926	2	N	-0-					110
10	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	116	1	3931	2	N	-0-					110
11	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	116	1	3902	2	N	-0-					110
12	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	63	1	2130	2	N	48					158
							53	9									
01	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	97	1	3276	2	N	-0-					158
*02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	2	N	-0-					158

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			Y	-0-					2
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					2
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			Y	-0-					2
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					2
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-					2
02	1334	N	1254	-0-	-80	-0-	1254	3			Y	-0-					2

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					16
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					16
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					16
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					16
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					16
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			Y	-0-					16

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 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
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1350	-0-	-1710	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1889	-0-	-1069	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3935	-0-	-505	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3495	-0-	-1093	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3662	-0-	-926	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3520	-0-	-482	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1371	-0-	-861	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1249	-0-	-433	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 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
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	6 6	1 9	195	2	N	5					87
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	188	2	N	3					90
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					90
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					90
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	3 8	1 9	102	2	N	7					97
02	145	N	60	-0-	-85	-0-	2 1	1 9	57	2	N	1					98

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					99
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					99
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					99
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					99
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					99
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284	3			N	-0-					99

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
09	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	3			N	-0-					90
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					90
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					90
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					90
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	3			N	-0-					90

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

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
09	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	141	1	1982	3	N	55	1	8			97
							61	9									
10	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	113	1	1709	3	N	20					117
							22	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2118	3	N	27	4	8			140
							30	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2096	3	N	27	2	8			165
							30	9									
01	1829	N	800	-0-	-1029	-0-	49	1	741	3	N	9	141	1			33
							10	9									
02	2204	N	1533	-0-	-671	-0-	95	1	1408	3	N	27	2	8			58
							30	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

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
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	3	N	121	173	1	3	8	90
							133	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	95	1	1359	3	N	100	3	8			187
							110	9									
11	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	93	1	1319	3	N	78	186	1	6	8	73
							86	9									
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	97	1	1353	3	N	80	6	8			147
							88	9									
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	95	1	1362	3	N	81	141	1	5	8	82
							89	9									
02	1450	N	1397	-0-	-53	-0-	86	1	1209	3	N	93	3	8			172
							102	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

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
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4248	2	29	9	N	26					167
10	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2868	2	33	9	N	30					197
11	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	2851	2	172	9	N	156	173	1			180
12	3968	X	2732	-0-	-1236	-0-	2699	2	33	9	N	30					210
01	3968	X	2090	-0-	-1878	-0-	2090	2			N	-0-	165	1			45
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					N	NO RPT					45

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					19
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					19
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					53
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					53
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					53
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1680	2	30	9	Y	27					80
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					80
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					80

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1394	2	46	9	N	42	151	1			61
10	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	1684	2	13	9	N	12					73
11	1590	N	483	-0-	-1107	-0-	452	2	31	9	N	28					101
12	1488	N	245	-0-	-1243	-0-	210	2	35	9	N	32					133
01	1705	N	772	-0-	-933	-0-	766	2	6	9	N	5					138
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13					151

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	N	20					50
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1090	2	28	9	N	25					75
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	N	24					99
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22					121
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	N	9					130
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18					148

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					25
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

09	600	N	597	-0-	-3	-0-	574	3	23	9	N	21					148
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	680	3	10	9	N	9					157
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	427	3	262	9	N	238	178	1			217
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					217
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	9	N	3					220
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					220

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1646	2	66	9	N	60					130
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2770	2	88	9	N	80					210
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1155	2	36	9	N	33	189	1			54
12	930	X	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					54
01	930	X	474	-0-	-456	-0-	453	2	21	9	N	19					73
02	870	X	71	-0-	-799	-0-	71	2			N	-0-					73

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
09	3300	X	1668	-0-	-1632	-0-	1664	2	4	9	N	4					22
10	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3067	2	64	9	N	58					80
11	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2979	2	23	9	N	21	77	1			24
12	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	2951	2	67	9	N	61					85
01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	2644	2	61	9	N	55					140
02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2530	2	121	9	N	110	182	1			68

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4990	2	88	9	N	80					182
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7494	2	100	9	N	91	175	1			98
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6955	2	103	9	N	94					192
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7032	2	107	9	N	97	184	1			105
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7035	2	125	9	N	114					219
*02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6412	2	116	9	N	105	191	1			133

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
09	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	6816	2			N	-0-					175
10	8060	X	7196	-0-	-864	-0-	7165	2	31	9	N	28	84	1			119
11	7710	X	7117	-0-	-593	-0-	7045	2	72	9	N	65					184
12	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7286	2	81	9	N	74	167	1			91
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7159	2	72	9	N	65					156
02	6873	X	6705	-0-	-168	-0-	6626	2	79	9	N	72	121	1			107

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
09	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	5073	2	39	9	N	35					213
10	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5190	2	34	9	N	31	188	1			56
11	5430	X	4988	-0-	-442	-0-	4949	2	39	9	N	35					91
12	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5025	2	41	9	N	37	65	1			63
01	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	4956	2	63	9	N	57					120
02	4930	X	4562	-0-	-368	-0-	4554	2	8	9	N	7					127

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 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
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					81
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					83
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					86
12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					89
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					89
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					92

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

09	3090	X	1159	-0-	-1931	-0-	1102	2	57	9	N	52					190
10	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	2383	2	68	9	N	62	161	1			91
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					91
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2454	2	90	9	N	82	115	1			58
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2771	2	74	9	N	67					125
*02	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2725	2	90	9	N	82	62	1			145

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1028	2	165	9	N	150					206
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1070	2	168	9	N	153	164	1			195
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1054	2	128	9	N	116	161	1			150
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1128	2	309	9	N	281	171	1			260
01	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					260
02	1131	N	1056	-0-	-75	-0-	988	2	68	9	N	62	150	1			172

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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/19

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1454	1239	1			341
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1038	1312	1			67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	863	752	1			178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	727	1			180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	670	720	1			130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	536	1			144

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8734 - 8794

09	3270		2295	-0-	-975	-0-	2287	2	8	9	N	7					192
10	2312		1837	-0-	-475	-0-	1829	2	8	9	N	7					199
11	1320		1618	-0-	298	298	1618	2			N	-0-					199
12	3714		2517	-0-	-1197	-0-	2508	2	9	9	N	8					210
01	2486		1925	-0-	-561	-0-	1917	2	8	9	N	7					217
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	N	8					225

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					159
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	21	1	671	2	N	-0-					159
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					159
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	97	1	717	2	N	18					177
							20	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					177
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					177
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	143	1			34
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	N	-0-					34
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	1065	2	N	-0-					34

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					127
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-					127
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					127
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	115					242
							127	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	300	N	218	-0-	-82	-0-	50	1	168	2	N	-0-					573
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	57	1	136	2	N	-0-					573
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	60	1	134	2	N	-0-					573
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	35	1	103	2	N	6	160	1			419
							7	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	161	2	N	-0-					419
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	155	2	N	2					421
							2	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	78	1	100	2	N	3					424
							3	9									
*01	217	N	161	-0-	-56	-0-	77	1	84	2	N	-0-					424
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	31	1	89	2	N	-0-					424

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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	3	9	9	N	8					135
10	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	3			N	-0-					135
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	120	1			15
12	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					15
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	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
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	493	N	314	-0-	-179	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	16	71	1			83
							18	9									
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	63	2	Y	11					94
							12	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					94
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					94
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					94
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					94

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	3	9	9	N	8					48
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-					48
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					48
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					48
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					48
02	174	N	30	-0-	-144	-0-	30	3			N	-0-					48

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	14	1	753	3	N	5			24
							6	9							
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	3	N	-0-			24
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			24
12	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	3			N	-0-			24
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	3			N	-0-			24
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1463	3	56	9	N	51			75

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			81
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			81
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			81
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			81
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			81
02	174	N	12	-0-	-162	-0-	12	3			Y	-0-			81

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

09	630	N	349	-0-	-281	-0-	7	1	335	2	Y	6			35
							7	9							
10	589	N	413	-0-	-176	-0-	10	1	397	2	Y	5			40
							6	9							
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	Y	-0-			40
12	372	N	173	-0-	-199	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			40
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			40
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			40

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	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

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	879	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	810	-0-	-368	-0-	22	1	788	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	19	1	780	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	613	-0-	-317	-0-	34	1	579	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	351	-0-	-455	-0-	19	1	332	2	Y	-0-			-0-
*02	783	N	472	-0-	-311	-0-	23	1	449	2	Y	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

09	1500	N	145	-0-	-1355	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	2			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					100
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					100
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					100
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					17
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					17
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					17
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					17

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	8					54
							9	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	3					57
							3	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					57
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					57
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					57
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3					60

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	17	95	1			37
							19	9									
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	114	1	4586	2	N	13					50
							14	9									
11	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	88	1	3946	2	N	8					58
							9	9									
12	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	3341	2	79	9	N	72					130
01	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	273	1	4224	2	N	-0-					130
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	254	1	4488	2	N	-0-					130

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

09	450	N	437	-0-	-13	-0-	11	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	465	N	288	-0-	-177	-0-	1	1	286	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*01	465	N	401	-0-	-64	-0-	4	1	396	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	3	1	344	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	8	7	1				1
							9	9										
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	9	9	1				1
							10	9										
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	22	1	745	3	Y	7	8	1				-0-
							8	9										
*12	744	N	46	-0-	-698	-0-	46	2			Y	-0-	1	0	1	1		-0-
*01	930	N	317	-0-	-613	-0-	3	1	311	2	Y	3	2	0	1	1		-0-
							3	9										
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	Y	13	8	0	4	1		1
							14	9										

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1		-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	783	3	Y	-0-						-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	745	3	Y	-0-						-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-						-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	2	Y	-0-	1	0	1	1		-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	7	1	697	2	Y	-0-						-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	-0-						-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

09	450	N	328	-0-	-122	-0-	11	1	313	3	Y	4	4	1				-0-
							4	9										
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	10	1	297	3	Y	4	4	1				-0-
							4	9										
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	9	1	283	3	Y	4	4	1				-0-
							4	9										
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	10	1	2306	2	Y	15	10	0	5	1		2
							17	9										
*01	310	N	269	-0-	-41	-0-	3	1	262	2	Y	4	3	0	2	1		1
							4	9										
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	384	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
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	1	0	1	1	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	Y	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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-	1	0	1	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	0			-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	493	3	Y	14	14	1			1
10	961	N	506	-0-	-455	-0-	11 15	1 9	480	3	Y	14	14	1			1
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	19 32	1 9	834	3	Y	29	29	1			1
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	604	2	Y	9	7	0	3	1	1
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	702	2	Y	23	14	0	7	1	3
02	870	N	698	-0-	-172	-0-	6 23	1 9	669	2	Y	21	14	0	8	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	60 61	1 9	2672	3	Y	55	55	1			3
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	58 66	1 9	2871	3	Y	60	60	1			3
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	50 70	1 9	2590	3	Y	64	64	1			3
*12	2387	X	2164	-0-	-223	-0-	9 30	1 9	2125	2	Y	27	18	0	8	1	3
*01	2387	N	1203	-0-	-1184	-0-	11 34	1 9	1158	2	Y	31	20	0	10	1	4
02	2233	N	983	-0-	-1250	-0-	9 29	1 9	945	2	Y	26	17	0	10	1	3

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 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
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	1288	3	Y	36	37	1			2
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	34 52	1 9	1738	3	Y	47	47	1			2
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	1613	3	Y	52	52	1			2
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	4 18	1 9	963	2	Y	16	11	0	5	1	2
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	8 34	1 9	847	2	Y	31	19	0	10	1	4
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8 32	1 9	807	2	Y	29	19	0	11	1	3

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	11	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	466	-0-	-374	-0-	9	1	457	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	296	-0-	-572	-0-	1	1	295	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	558	N	317	-0-	-241	-0-	3	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	320	-0-	-144	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 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
09	480	N	104	-0-	-376	-0-	2	1	88	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	92	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	510	N	77	-0-	-433	-0-	1	1	65	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	Y	17	12	0	5	1	2
							19	9									
*01	93	N	33	-0-	-60	-0-	27	2	6	9	Y	5	4	0	2	1	1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	386	-0-	-296	-0-	2	1	384	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	8	1	848	2	Y	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 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
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-	1	0	1	1	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6 9	1 9	166	3	Y	8	9	1			1
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	26 42	1 9	733	3	Y	38	35	1			4
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39 75	1 9	1316	3	Y	68	68	1			4
*12	186	N	88	-0-	-98	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	0	1	1	-0-
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	9 62	1 9	945	2	Y	56	32	0	16	1	8
02	1392	N	1324	-0-	-68	-0-	12 80	1 9	1232	2	Y	73	46	0	27	1	8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	24	1	1113	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	19	1	922	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	3	Y	65	63	1			3
							72	9									
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	5	1	1297	2	Y	22	14	0	7	1	3
							24	9									
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1596	2	Y	55	33	0	17	1	8
							61	9									
02	1624	N	1425	-0-	-199	-0-	13	1	1361	2	Y	46	31	0	18	1	5
							51	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	55	1	1533	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	41	1	1362	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	6	1	1451	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
02	1363	N	1053	-0-	-310	-0-	10	1	1040	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	218	1	6110	3	Y	80	77	1			7
							88	9									
10	2077	X	506	-0-	-1571	-0-	17	1	485	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	103	1	10649	2	Y	196	111	0	64	1	21
							216	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	51	1	2024	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	48	1	2168	3	Y	50	51	1			2
							55	9									
11	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	42	1	1816	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
*12	2201	N	579	-0-	-1622	-0-	2	1	569	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
*01	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	14	1	1385	2	Y	37	22	0	11	1	5
							41	9									
02	1856	N	1139	-0-	-717	-0-	11	1	1095	2	Y	30	20	0	12	1	3
							33	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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	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
09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	60 29	1 9	1676	3	Y	26	25	1			2
10	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	40 20	1 9	1152	3	Y	18	18	1			2
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	45 25	1 9	1478	3	Y	23	24	1			1
*12	1829	N	578	-0-	-1251	-0-	2 6	1 9	570	2	Y	5	4	0	2	1	1
*01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55 15	1 9	1550	3	Y	14	14	1			1
10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	51 17	1 9	1494	3	Y	15	15	1			1
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	1627	3	Y	17	17	1			1
*12	3100	N	3934	-0-	834	834	16 22	1 9	3896	2	Y	20	13	0	6	1	3
*01	2156	N	1322	-0-	-834	-0-	13 15	1 9	1294	2	Y	14	10	0	5	1	2
02	1653	N	1381	-0-	-272	-0-	13 18	1 9	1350	2	Y	16	10	0	6	1	2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1545	3	Y	11	11	1			1
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1959	3	Y	14	14	1			1
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	45 20	1 9	1982	3	Y	18	18	1			1
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	1692	2	Y	8	6	0	3	1	1
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	1259	2	Y	12	7	0	4	1	2
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	1495	2	Y	12	8	0	5	1	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	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

09	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	38 13	1 9	1080	3	Y	12	12	1			1
10	1674	N	1036	-0-	-638	-0-	34 13	1 9	989	3	Y	12	12	1			1
11	1440	N	429	-0-	-1011	-0-	13 6	1 9	410	3	Y	5	6	1			-0-
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	12 20	1 9	2830	2	Y	18	12	0	6	1	2
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	1432	2	Y	20	13	0	6	1	3
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	961	2	Y	12	9	0	5	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	62 14	1 9	1746	3	Y	13	13	1			1
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	64 15	1 9	1836	3	Y	14	14	1			1
11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	51 14	1 9	1655	3	Y	13	13	1			1
*12	1891	N	680	-0-	-1211	-0-	3 2	1 9	675	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	21 22	1 9	2148	2	Y	20	11	0	6	1	3
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	18 18	1 9	1903	2	Y	16	11	0	6	1	2

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
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59 22	1 9	1651	3	Y	20	19	1			2
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	1621	3	Y	20	20	1			2
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	52 23	1 9	1705	3	Y	21	22	1			1
*12	1798	N	917	-0-	-881	-0-	4 7	1 9	906	2	Y	6	5	0	2	1	1
*01	1705	N	844	-0-	-861	-0-	8 13	1 9	823	2	Y	12	7	0	4	1	2
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	1793	2	Y	25	15	0	9	1	3

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6 40	1 9	283	3	Y	36	38	1			2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7 47	1 9	337	3	Y	43	43	1			2
11	450	N	304	-0-	-146	-0-	5 42	1 9	257	3	Y	38	38	1			2
*12	310	N	90	-0-	-220	-0-	88	2	2	9	Y	2	3	0	1	1	-0-
*01	403	N	191	-0-	-212	-0-	2 14	1 9	175	2	Y	13	7	0	4	1	2
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	345	2	Y	22	14	0	8	1	2

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	2 2	1 9	85	3	Y	2	3	1			-0-
10	434	N	165	-0-	-269	-0-	4 3	1 9	158	3	Y	3	3	1			-0-
11	1110	N	328	-0-	-782	-0-	6 7	1 9	315	3	Y	6	6	1			-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	2	0	1	1	-0-
*01	155	N	35	-0-	-120	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	319	N	109	-0-	-210	-0-	1 2	1 9	106	2	Y	2	1	0	1	1	-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. 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
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		38	1	1517	3	Y	24	24	1			1
								26	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		37	1	1678	3	Y	26	26	1			1
								29	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		34	1	1476	3	Y	28	28	1			1
								31	9									
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		4	1	1078	2	Y	9	7	0	3	1	1
								10	9									
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		12	1	1248	2	Y	23	14	0	7	1	3
								25	9									
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		12	1	1248	2	Y	23	15	0	9	1	2
								25	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		50	1	1399	3	Y	11	10	1			1
								12	9									
10	1333	N	894	-0-	-439	-0-		30	1	856	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		49	1	1626	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
*12	1519	N	485	-0-	-1034	-0-		2	1	481	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
								2	9									
*01	899	N	474	-0-	-425	-0-		5	1	463	2	Y	5	3	0	1	1	1
								6	9									
02	1624	N	824	-0-	-800	-0-		8	1	807	2	Y	8	5	0	3	1	1
								9	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		29	1	1333	3	Y	22	22	1			1
								24	9									
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-		24	1	1224	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
*12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-		29	1	819	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
10	961	N	742	-0-	-219	-0-		25	1	705	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
11	990	N	946	-0-	-44	-0-		27	1	904	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
*12	899	N	677	-0-	-222	-0-		3	1	667	2	Y	6	5	0	2	1	1
								7	9									
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		11	1	1119	2	Y	20	12	0	6	1	3
								22	9									
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		10	1	1021	2	Y	18	12	0	7	1	2
								20	9									

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
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

09	2040	X	1909	-0-	-131	-0-	66	1	1829	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	2201	X	2151	-0-	-50	-0-	71	1	2061	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	67	1	2201	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	10	1	2395	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
*01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	24	1	2453	2	Y	22	13	0	7	1	3
							24	9									
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	23	1	2390	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

09	990	X	270	-0-	-720	-0-	9	1	259	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1023	X	589	-0-	-434	-0-	17	1	536	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
11	990	X	160	-0-	-830	-0-	5	1	154	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	1023	X	225	-0-	-798	-0-	1	1	223	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*01	744	X	217	-0-	-527	-0-	2	1	214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	6	1	653	2	Y	6	3	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

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	11	1	339	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	11	1	298	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	8	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

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
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	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
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		27656	-0-	27656	27656	532	1	22827	2	Y	3906	2330	0	1094	1	484
							4297	9									
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27656					Y	-0-	320	0	164	1	-0-
*02	27656	X	-0-	-0-	-27656	-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
09	0	W	84	-0-	84	964	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	0	W	92	-0-	92	1056	3	1	89	3	N	-0-					-0-
11	0	W	89	-0-	89	1145	2	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	86	-0-	86	1231	86	2			N	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	0	W	93	-0-	93	1324	1	1	92	2	N	-0-					-0-
02	0	W	99	-0-	99	1423	1	1	98	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
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*12	806	N	365	-0-	-441	-0-	1	1	357	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
*01	651	N	490	-0-	-161	-0-	5	1	467	2	Y	16	10	0	5	1	2
							18	9									
02	754	N	451	-0-	-303	-0-	4	1	429	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-	1	0	1	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	1 1		31	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9		156	3	Y	2	2	1			-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9		300	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9		349	2	Y	6	3	0	2	1	1
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9		279	2	Y	4	3	0	2	1	-0-

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
09	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	45 1 8 9		1270	3	Y	7	6	1			1
10	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	42 1 7 9		1220	3	Y	6	6	1			1
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	41 1 7 9		1364	3	Y	6	7	1			-0-
*12	1364	N	205	-0-	-1159	-0-	1 1 1 9		203	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	15 1 9 9		1502	2	Y	8	5	0	2	1	1
02	1363	N	1263	-0-	-100	-0-	12 1 8 9		1243	2	Y	7	4	0	3	1	1

MCGEE GAS UNIT -B- 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		136	-0-	136	16268	4 1 7 9		125	3	Y	6	6	1			1
10	SWR 10		111	-0-	111	16379	3 1 4 9		104	3	Y	4	5	1			-0-
11	SWR 10		554	-0-	554	16933	16 1 25 9		513	3	Y	23	22	1			1
*12	SWR 10		665	-0-	665	17598	3 1 11 9		651	2	Y	10	7	0	3	1	1
*01	SWR 10		1241	-0-	1241	18839	12 1 44 9		1185	2	Y	40	23	0	12	1	6
02	SWR 10		867	-0-	867	19706	8 1 30 9		829	2	Y	27	19	0	11	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1511	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	6	1	1466	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	16	1	1595	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	420	N	200	-0-	-220	-0-	6	1	186	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	403	N	206	-0-	-197	-0-	7	1	191	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	0	W	439	-0-	439	439	2	1	428	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
*01	0	W	558	-0-	558	997	5	1	529	2	Y	22	13	0	7	1	3
							24	9									
02	0	W	475	-0-	475	1472	4	1	451	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

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-	1	0	1	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	20	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	584	2	Y	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	31 52	1 9	1291	3	Y	47	46	1			2
10	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	32 56	1 9	1412	3	Y	51	51	1			2
11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	40 87	1 9	1746	3	Y	79	78	1			3
*12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	1453	2	Y	29	18	0	9	1	4
*01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	29 134	1 9	2947	2	Y	122	72	0	37	1	17
*02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	38 178	1 9	3906	2	Y	162	102	0	59	1	18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-	1	0	1	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	247	3	Y	4	4	1			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	7 3	1 9	219	3	Y	3	3	1			-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	6 3	1 9	222	3	Y	3	3	1			-0-
*12	279	N	113	-0-	-166	-0-	112	2	1	9	Y	1	2	0	1	1	-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	375	2	Y	7	4	0	2	1	1
02	232	N	108	-0-	-124	-0-	1 2	1 9	105	2	Y	2	2	0	1	1	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	2329	3	Y	17	17	1			1
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	55 19	1 9	2475	3	Y	17	17	1			1
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	52 23	1 9	2297	3	Y	21	21	1			1
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	1795	2	Y	8	6	0	3	1	1
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	2103	2	Y	19	11	0	6	1	3
*02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	2192	2	Y	18	12	0	7	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2676	-0-		-114	-0-	57	1	2546	3	Y	66	66	1			3
								73	9									
10	3036	N	3036	-0-		-0-	-0-	58	1	2894	3	Y	76	75	1			4
								84	9									
11	3000	N	3106	-0-		106	106	57	1	2950	3	Y	90	90	1			4
								99	9									
*12	2573	N	2281	-0-		-292	-0-	9	1	2231	2	Y	37	23	0	11	1	5
								41	9									
*01	2883	N	2665	-0-		-218	-0-	25	1	2548	2	Y	84	51	0	26	1	12
								92	9									
02	2697	X	2334	-0-		-363	-0-	22	1	2231	2	Y	74	49	0	29	1	8
								81	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3195	-0-		-45	-0-	70	1	3066	3	Y	54	54	1			3
								59	9									
10	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	69	1	3424	3	Y	61	61	1			3
								67	9									
11	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-	60	1	3159	3	Y	66	66	1			3
								73	9									
*12	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	14	1	3351	2	Y	38	24	0	11	1	5
								42	9									
*01	3348	X	2826	-0-		-522	-0-	27	1	2730	2	Y	63	39	0	20	1	9
								69	9									
02	3132	X	2925	-0-		-207	-0-	27	1	2825	2	Y	66	43	0	25	1	7
								73	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3450	X	3282	-0-		-168	-0-	78	1	3117	3	Y	79	79	1			4
								87	9									
10	3565	X	3393	-0-		-172	-0-	72	1	3231	3	Y	82	82	1			4
								90	9									
11	3450	X	3022	-0-		-428	-0-	65	1	2857	3	Y	91	91	1			4
								100	9									
*12	3379	X	1978	-0-		-1401	-0-	8	1	1940	2	Y	27	18	0	8	1	3
								30	9									
*01	3379	X	1994	-0-		-1385	-0-	19	1	1913	2	Y	56	34	0	17	1	8
								62	9									
02	3161	X	2177	-0-		-984	-0-	20	1	2090	2	Y	61	39	0	23	1	7
								67	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3225	-0-		-15	-0-	78	1	3124	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
10	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	76	1	3385	3	Y	23	23	1			1
								25	9									
11	3240	X	2421	-0-		-819	-0-	54	1	2345	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
*12	3348	X	1923	-0-		-1425	-0-	8	1	1906	2	Y	8	6	0	3	1	1
								9	9									
*01	3348	X	2179	-0-		-1169	-0-	21	1	2140	2	Y	16	10	0	5	1	2
								18	9									
02	3132	X	2159	-0-		-973	-0-	21	1	2119	2	Y	17	11	0	6	1	2
								19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-		71 39	1 9	3186	3	Y	35	35	1			2
10	2852	X	2358	-0-		-494	-0-		47 28	1 9	2283	3	Y	25	26	1			1
11	3060	X	2996	-0-		-64	-0-		56 42	1 9	2898	3	Y	38	37	1			2
*12	3162	X	1674	-0-		-1488	-0-		7 12	1 9	1655	2	Y	11	8	0	4	1	1
*01	3162	X	1682	-0-		-1480	-0-		16 28	1 9	1638	2	Y	25	15	0	8	1	3
02	2958	X	2326	-0-		-632	-0-		22 37	1 9	2267	2	Y	34	21	0	12	1	4

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1526	-0-		-214	-0-		34 110	1 9	1382	3	Y	100	99	1			5
10	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-		51 182	1 9	2262	3	Y	165	162	1			8
11	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-		53 232	1 9	2328	3	Y	211	210	1			9
*12	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-		8 80	1 9	1839	2	Y	73	45	0	21	1	9
*01	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-		19 176	1 9	1926	2	Y	160	96	0	50	1	23
*02	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		17 157	1 9	1732	2	Y	143	95	0	55	1	16

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	786	-0-		-174	-0-		17 33	1 9	736	3	Y	30	30	1			2
10	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-		30 67	1 9	1410	3	Y	61	60	1			3
11	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-		26 70	1 9	1203	3	Y	64	64	1			3
*12	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-		9 61	1 9	2215	2	Y	55	34	0	16	1	7
*01	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-		13 77	1 9	1353	2	Y	70	44	0	23	1	10
*02	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-		11 64	1 9	1124	2	Y	58	39	0	23	1	6

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-		-0-	-0-		2	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-		1	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-		-0-	-0-		3	1	153	3	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-		-0-	-0-		59	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	73	N	73	-0-		-0-	-0-		1	1	72	2	Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-		-0-	-0-		1	1	59	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2789	-0-	-211	42	67	1	2666	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
10	2384	N	2342	-0-	-42	-0-	50	1	2247	3	Y	41	42	1			2
							45	9									
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	52	1	2296	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
*12	2356	X	1687	-0-	-669	-0-	7	1	1660	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
*01	2356	X	2040	-0-	-316	-0-	19	1	1974	2	Y	43	26	0	13	1	6
							47	9									
*02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	21	1	2184	2	Y	47	30	0	18	1	5
							52	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 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
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	38	1	1520	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	36	1	1596	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*12	1612	N	1196	-0-	-416	-0-	5	1	1184	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
*01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	15	1	1566	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
02	1595	N	969	-0-	-626	-0-	9	1	949	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	49	1	1374	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	48	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1525	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	6	1	1439	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1819	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	15	1	1514	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	87	1	2431	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
10	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	83	1	2405	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
*12	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	8	1	2047	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	34	1	3439	2	Y	29	17	0	9	1	4
							32	9									
*02	2900	N	2991	-0-	91	91	28	1	2937	2	Y	24	16	0	9	1	3
							26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	47	1	2114	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	66	1	3268	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	65	1	3395	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
*12	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	8	1	2017	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
*01	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	26	1	2613	2	Y	51	30	0	16	1	7
							56	9									
02	3335	X	2552	-0-	-783	-0-	24	1	2475	2	Y	48	32	0	18	1	5
							53	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	3	N	29	28	1			2
							32	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	36	1	1775	3	N	36	36	1			2
							40	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	37	1	1915	3	N	45	45	1			2
							50	9									
*12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	5	1	1185	2	N	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	33	20	0	10	1	5
							36	9									
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	12	1	1269	2	N	31	21	0	12	1	3
							34	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	363	1	13808	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
10	7905	X	7715	-0-	-190	-0-	168	1	7540	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	7860	X	6982	-0-	-878	-0-	155	1	6818	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	9269	X	5926	-0-	-3343	-0-	24	1	5900	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
*01	9269	X	5923	-0-	-3346	-0-	57	1	5858	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	8671	X	5949	-0-	-2722	-0-	57	1	5885	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	194	1	7762	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	189	1	8534	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
11	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	172	1	7573	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
*12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	29	1	6970	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
*01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	59	1	6058	2	Y	29	18	0	9	1	4
							32	9									
*02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	56	1	5780	2	Y	28	18	0	11	1	3
							31	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	162	1	6456	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	154	1	6917	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	141	1	6215	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1157	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	46	1	4659	2	Y	13	7	0	4	1	2
							14	9									
*02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	41	1	4266	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									

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. (I) GAS 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	12090	X	11416	-0-	-674	-0-	277	1	11062	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
10	12493	X	12448	-0-	-45	-0-	270	1	12093	3	Y	77	77	1			4
							85	9									
11	12060	X	11172	-0-	-888	-0-	246	1	10831	3	Y	86	86	1			4
							95	9									
*12	12462	X	10987	-0-	-1475	-0-	45	1	10898	2	Y	40	25	0	12	1	5
							44	9									
*01	12462	X	10438	-0-	-2024	-0-	101	1	10252	2	Y	77	47	0	24	1	11
							85	9									
02	11658	X	9610	-0-	-2048	-0-	91	1	9441	2	Y	71	47	0	27	1	8
							78	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. (I) GAS 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	10110	X	8994	-0-	-1116	-0-	219	1	8728	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	204	1	9174	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	9030	X	8731	-0-	-299	-0-	193	1	8481	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*12	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	36	1	8733	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	9424	X	1685	-0-	-7739	-0-	16	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	7711	-0-	-1105	-0-	74	1	7637	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	162	-0-	-408	-0-	4	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	140	-0-	-46	-0-	3	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	X	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	155	X	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	155	X	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	37	1	3861	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11305	-0-	-1385	-0-	275	1	10935	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	284	1	12730	3	Y	97	97	1			5
							107	9									
11	12690	X	11687	-0-	-1003	-0-	257	1	11310	3	Y	109	109	1			5
							120	9									
*12	12648	X	9428	-0-	-3220	-0-	39	1	9344	2	Y	41	26	0	12	1	5
							45	9									
*01	13113	X	10629	-0-	-2484	-0-	102	1	10425	2	Y	93	56	0	29	1	13
							102	9									
02	12267	X	10025	-0-	-2242	-0-	95	1	9832	2	Y	89	58	0	34	1	10
							98	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	240	1	10782	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	250	1	12439	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	238	1	12399	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
*12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	43	1	10499	2	Y	38	24	0	11	1	5
							42	9									
*01	10044	X	8750	-0-	-1294	-0-	84	1	8596	2	Y	64	40	0	20	1	9
							70	9									
02	9396	X	8303	-0-	-1093	-0-	79	1	8157	2	Y	61	40	0	23	1	7
							67	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9435	-0-	-705	-0-	204	1	9166	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	199	1	9910	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	180	1	9389	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
*12	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	36	1	8641	2	Y	26	17	0	8	1	3
							29	9									
*01	10168	X	9548	-0-	-620	-0-	92	1	9391	2	Y	59	36	0	18	1	8
							65	9									
02	9512	X	8521	-0-	-991	-0-	81	1	8382	2	Y	53	35	0	20	1	6
							58	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	12012	-0-	-858	-0-	412 36	1 9	11564	3	Y	33	31	1			3
10	12865	X	11016	-0-	-1849	-0-	362 34	1 9	10620	3	Y	31	31	1			3
11	12450	X	12319	-0-	-131	-0-	362 37	1 9	11920	3	Y	34	35	1			2
*12	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	66 28	1 9	15983	2	Y	25	16	0	8	1	3
*01	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	148 55	1 9	15113	2	Y	50	30	0	16	1	7
*02	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	136 52	1 9	14069	2	Y	47	31	0	18	1	5

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	217 41	1 9	6105	3	Y	37	36	1			3
10	6820	X	6115	-0-	-705	-0-	202 42	1 9	5871	3	Y	38	37	1			4
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	199 45	1 9	6555	3	Y	41	42	1			3
*12	6820	X	5527	-0-	-1293	-0-	23 21	1 9	5483	2	Y	19	13	0	6	1	2
*01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	86 72	1 9	8751	2	Y	65	38	0	20	1	9
*02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	96 80	1 9	9959	2	Y	73	47	0	27	1	8

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
09	10020	X	8936	-0-	-1084	-0-	194 41	1 9	8701	3	Y	37	37	1			2
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	190 46	1 9	9437	3	Y	42	42	1			2
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	173 51	1 9	9015	3	Y	46	46	1			2
*12	9145	X	7036	-0-	-2109	-0-	29 21	1 9	6986	2	Y	19	13	0	6	1	2
*01	9672	X	6888	-0-	-2784	-0-	67 43	1 9	6778	2	Y	39	24	0	12	1	5
02	9048	X	6573	-0-	-2475	-0-	63 41	1 9	6469	2	Y	37	24	0	14	1	4

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	203 160	1 9	9098	3	N	145	145	1			8
10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	188 165	1 9	9378	3	N	150	151	1			7
11	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	163 176	1 9	8429	3	N	160	160	1			7
*12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	26 72	1 9	6298	2	N	65	40	0	19	1	8
*01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	61 145	1 9	6180	2	N	132	80	0	41	1	19
*02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	62 149	1 9	6402	2	N	135	88	0	51	1	15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	74	1	2972	3	Y	52	55	1			3
							57	9									
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	151	1	6730	3	Y	124	121	1			6
							136	9									
11	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	149	1	6564	3	Y	151	151	1			6
							166	9									
*12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	22	1	5365	2	Y	55	34	0	16	1	7
							61	9									
*01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	66	1	6694	2	Y	140	84	0	43	1	20
							154	9									
*02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	59	1	6096	2	Y	127	84	0	49	1	14
							140	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

09	6420	X	4218	-0-	-2202	-0-	144	1	4065	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	5084	X	2958	-0-	-2126	-0-	97	1	2857	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	5280	X	40	-0-	-5240	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	5456	X	7	-0-	-5449	-0-	7	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

09	12030	X	11321	-0-	-709	-0-	276	1	11010	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	12431	X	12108	-0-	-323	-0-	263	1	11808	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
11	12030	X	10909	-0-	-1121	-0-	241	1	10625	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*12	11780	X	10090	-0-	-1690	-0-	41	1	10031	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
*01	12121	X	9465	-0-	-2656	-0-	92	1	9339	2	Y	31	19	0	10	1	4
							34	9									
02	11339	X	9487	-0-	-1852	-0-	91	1	9361	2	Y	32	21	0	12	1	3
							35	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

09	5160	X	4346	-0-	-814	-0-	149	1	4161	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
10	5084	X	3952	-0-	-1132	-0-	130	1	3788	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
11	4920	X	4226	-0-	-694	-0-	123	1	4067	3	Y	33	34	1			2
							36	9									
*12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	28	1	6829	2	Y	31	20	0	9	1	4
							34	9									
*01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	66	1	6751	2	Y	63	38	0	20	1	9
							69	9									
*02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	59	1	6137	2	Y	57	38	0	22	1	6
							63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7247	-0-	-373	-0-	173 155	1 9	6919	3	N	141	141	1			7
10	7781	X	7601	-0-	-180	-0-	162 163	1 9	7276	3	N	148	148	1			7
11	7350	X	7011	-0-	-339	-0-	152 187	1 9	6672	3	N	170	170	1			7
*12	7595	X	4914	-0-	-2681	-0-	20 64	1 9	4830	2	N	58	36	0	17	1	7
*01	7595	X	5375	-0-	-2220	-0-	51 141	1 9	5183	2	N	128	77	0	40	1	18
02	7105	X	4561	-0-	-2544	-0-	43 119	1 9	4399	2	N	108	72	0	42	1	12

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	181 98	1 9	7245	3	Y	89	88	1			5
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	177 108	1 9	7979	3	Y	98	98	1			5
11	7680	X	7338	-0-	-342	-0-	161 118	1 9	7059	3	Y	107	108	1			4
*12	7936	X	6738	-0-	-1198	-0-	28 52	1 9	6658	2	Y	47	29	0	14	1	6
*01	8277	X	6677	-0-	-1600	-0-	64 103	1 9	6510	2	Y	94	58	0	29	1	13
02	7743	X	6069	-0-	-1674	-0-	57 95	1 9	5917	2	Y	86	57	0	33	1	9

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6458	-0-	-1642	-0-	226 46	1 9	6186	3	Y	42	40	1			4
10	8618	X	8544	-0-	-74	-0-	281 63	1 9	8200	3	Y	57	55	1			6
11	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	258 65	1 9	8506	3	Y	59	61	1			4
*12	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	38 40	1 9	9132	2	Y	36	23	0	11	1	4
*01	8897	X	8578	-0-	-319	-0-	83 75	1 9	8420	2	Y	68	41	0	21	1	10
*02	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	102 92	1 9	10566	2	Y	84	54	0	31	1	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
09	16890	X	14672	-0-	-2218	-0-	355 145	1 9	14172	3	Y	132	132	1			7
10	17391	X	16035	-0-	-1356	-0-	347 158	1 9	15530	3	Y	144	144	1			7
11	16830	X	14525	-0-	-2305	-0-	319 179	1 9	14027	3	Y	163	163	1			7
*12	16213	X	14449	-0-	-1764	-0-	59 87	1 9	14303	2	Y	79	48	0	23	1	10
*01	16027	X	13324	-0-	-2703	-0-	128 162	1 9	13034	2	Y	147	90	0	46	1	21
02	14993	X	12196	-0-	-2797	-0-	116 149	1 9	11931	2	Y	135	89	0	52	1	15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	7093	-0-	-4547	-0-	166 162	1 9	6765	3	Y	147	149	1			8
10	12183	X	11765	-0-	-418	-0-	251 281	1 9	11233	3	Y	255	251	1			12
11	11790	X	9893	-0-	-1897	-0-	212 295	1 9	9386	3	Y	268	269	1			11
*12	12183	X	9573	-0-	-2610	-0-	39 132	1 9	9402	2	Y	120	73	0	34	1	15
*01	11780	X	8390	-0-	-3390	-0-	79 244	1 9	8067	2	Y	222	136	0	70	1	31
02	11020	X	7731	-0-	-3289	-0-	72 223	1 9	7436	2	Y	203	134	0	78	1	22

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
09	9210	X	8586	-0-	-624	-0-	294 46	1 9	8246	3	Y	42	40	1			4
10	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	267 44	1 9	7787	3	Y	40	40	1			4
11	9270	X	8718	-0-	-552	-0-	255 48	1 9	8415	3	Y	44	45	1			3
*12	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	44 34	1 9	10639	2	Y	31	20	0	9	1	4
*01	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	103 68	1 9	10497	2	Y	62	38	0	19	1	9
*02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	89 59	1 9	9226	2	Y	54	36	0	21	1	6

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
09	22200	X	18932	-0-	-3268	-0-	457 213	1 9	18262	3	Y	194	193	1			10
10	22940	X	19241	-0-	-3699	-0-	415 216	1 9	18610	3	Y	196	197	1			9
11	20670	X	17188	-0-	-3482	-0-	377 241	1 9	16570	3	Y	219	219	1			9
*12	21359	X	15177	-0-	-6182	-0-	62 103	1 9	15012	2	Y	94	57	0	27	1	12
*01	19561	X	15717	-0-	-3844	-0-	151 216	1 9	15350	2	Y	196	119	0	61	1	28
02	18299	X	14330	-0-	-3969	-0-	136 196	1 9	13998	2	Y	178	118	0	69	1	19

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
09	12120	X	10775	-0-	-1345	-0-	370 24	1 9	10381	3	Y	22	21	1			2
10	11687	X	10190	-0-	-1497	-0-	337 23	1 9	9830	3	Y	21	21	1			2
11	11310	X	10871	-0-	-439	-0-	319 24	1 9	10528	3	Y	22	23	1			1
*12	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	12937	2	Y	15	10	0	5	1	2
*01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	124 33	1 9	12586	2	Y	30	18	0	10	1	4
*02	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	117 32	1 9	12077	2	Y	29	19	0	11	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	17678	-0-	-3892	-0-	429	1	17131	3	Y	107	106	1			6
							118	9									
10	21948	X	19972	-0-	-1976	-0-	434	1	19405	3	Y	121	121	1			6
							133	9									
11	20700	X	18654	-0-	-2046	-0-	411	1	18087	3	Y	142	142	1			6
							156	9									
*12	19406	X	18198	-0-	-1208	-0-	75	1	18051	2	Y	65	40	0	19	1	8
							72	9									
*01	19964	X	17747	-0-	-2217	-0-	171	1	17433	2	Y	130	79	0	41	1	18
							143	9									
02	18676	X	16916	-0-	-1760	-0-	161	1	16620	2	Y	123	81	0	47	1	13
							135	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
09	9090	X	8927	-0-	-163	-0-	305	1	8560	3	Y	56	53	1			5
							62	9									
10	9455	X	8822	-0-	-633	-0-	290	1	8469	3	Y	57	56	1			6
							63	9									
11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	275	1	9072	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
*12	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	51	1	12214	2	Y	47	29	0	14	1	6
							52	9									
*01	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	131	1	13317	2	Y	106	64	0	33	1	15
							117	9									
*02	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	117	1	12072	2	Y	95	63	0	37	1	10
							105	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7056	-0-	-2274	-0-	240	1	6743	3	Y	66	63	1			6
							73	9									
10	8091	X	5849	-0-	-2242	-0-	203	1	5585	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	268	1	8835	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
*12	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	48	1	11706	2	Y	65	40	0	19	1	8
							72	9									
*01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	107	1	10879	2	Y	125	76	0	39	1	18
							138	9									
*02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	87	1	9032	2	Y	102	69	0	40	1	11
							112	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	10436	-0-	-2434	-0-	357	1	10025	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
10	11563	X	10440	-0-	-1123	-0-	344	1	10041	3	Y	50	49	1			5
							55	9									
11	11190	X	11044	-0-	-146	-0-	323	1	10664	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
*12	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	55	1	13411	2	Y	37	23	0	11	1	5
							41	9									
*01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	123	1	12564	2	Y	72	44	0	23	1	10
							79	9									
*02	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	114	1	11798	2	Y	68	45	0	26	1	7
							75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7747	-0-	-1253	-0-	265	1	7437	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
10	8959	X	7536	-0-	-1423	-0-	248	1	7244	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
11	8670	X	7919	-0-	-751	-0-	232	1	7640	3	Y	43	44	1			3
							47	9									
*12	8959	X	7901	-0-	-1058	-0-	32	1	7844	2	Y	23	15	0	7	1	3
							25	9									
*01	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	82	1	8378	2	Y	55	33	0	17	1	8
							61	9									
*02	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	78	1	8066	2	Y	52	34	0	20	1	6
							57	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	15130	-0-	-1250	-0-	364	1	14537	3	Y	208	207	1			11
							229	9									
10	16926	X	16368	-0-	-558	-0-	352	1	15768	3	Y	225	225	1			11
							248	9									
11	16380	X	14844	-0-	-1536	-0-	324	1	14239	3	Y	255	255	1			11
							281	9									
*12	15779	X	14472	-0-	-1307	-0-	59	1	14286	2	Y	115	70	0	33	1	14
							127	9									
*01	16368	X	13433	-0-	-2935	-0-	128	1	13063	2	Y	220	134	0	69	1	31
							242	9									
02	15312	X	11765	-0-	-3547	-0-	111	1	11444	2	Y	191	127	0	74	1	21
							210	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	9656	-0-	-4324	-0-	332	1	9278	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
10	15283	X	12069	-0-	-3214	-0-	398	1	11614	3	Y	52	51	1			5
							57	9									
11	14790	X	12979	-0-	-1811	-0-	380	1	12538	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
*12	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	66	1	15902	2	Y	40	25	0	12	1	5
							44	9									
*01	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	153	1	15623	2	Y	82	50	0	25	1	12
							90	9									
*02	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	135	1	13922	2	Y	72	48	0	28	1	8
							79	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	460	1	21170	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
10	20708	X	17283	-0-	-3425	-0-	340	1	16899	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
11	20250	X	19202	-0-	-1048	-0-	360	1	18790	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
*12	21080	X	18460	-0-	-2620	-0-	76	1	18337	2	Y	43	27	0	13	1	5
							47	9									
*01	22413	X	18805	-0-	-3608	-0-	182	1	18524	2	Y	90	54	0	28	1	13
							99	9									
02	20967	X	19686	-0-	-1281	-0-	188	1	19396	2	Y	93	61	0	35	1	10
							102	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	185	1	5151	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	7254	X	5871	-0-	-1383	-0-	195	1	5661	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	7020	X	6388	-0-	-632	-0-	187	1	6183	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	67	1	16230	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
*01	6417	X	4235	-0-	-2182	-0-	41	1	4188	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	6177	X	4708	-0-	-1469	-0-	45	1	4657	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	19520	-0-	-2140	-0-	474	1	18925	3	Y	110	109	1			6
							121	9									
10	22382	X	20092	-0-	-2290	-0-	435	1	19534	3	Y	112	113	1			5
							123	9									
11	21660	X	18177	-0-	-3483	-0-	401	1	17635	3	Y	128	128	1			5
							141	9									
*12	20832	X	15275	-0-	-5557	-0-	63	1	15157	2	Y	50	31	0	15	1	6
							55	9									
*01	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	210	1	21384	2	Y	148	88	0	45	1	21
							163	9									
*02	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	185	1	19128	2	Y	131	87	0	51	1	14
							144	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	10729	-0-	-1331	-0-	368	1	10326	3	Y	32	30	1			3
							35	9									
10	11966	X	10001	-0-	-1965	-0-	331	1	9637	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	11100	X	11059	-0-	-41	-0-	324	1	10699	3	Y	33	34	1			2
							36	9									
*12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	51	1	12242	2	Y	21	14	0	6	1	3
							23	9									
*01	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	120	1	12222	2	Y	42	26	0	13	1	6
							46	9									
*02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	110	1	11315	2	Y	39	26	0	15	1	4
							43	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	14794	-0-	-1406	-0-	360	1	14373	3	Y	55	52	1			5
							61	9									
10	18383	X	9898	-0-	-8485	-0-	213	1	9648	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	17790	X	15162	-0-	-2628	-0-	334	1	14762	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
*12	18383	X	16459	-0-	-1924	-0-	68	1	16333	2	Y	53	33	0	15	1	7
							58	9									
*01	15717	X	13823	-0-	-1894	-0-	133	1	13590	2	Y	91	56	0	29	1	13
							100	9									
02	14645	X	13164	-0-	-1481	-0-	125	1	12945	2	Y	85	56	0	33	1	9
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	14454	-0-	-2046	-0-	14410	3	44	9	Y	40	35	1			30
10	15686	X	15158	-0-	-528	-0-	15062	3	96	9	Y	87	71	1			46
11	15120	X	14016	-0-	-1104	-0-	13988	3	28	9	Y	25	38	1			33
*12	15624	X	11470	-0-	-4154	-0-	11405	2	65	9	Y	59	78	1			40
*01	15252	X	13715	-0-	-1537	-0-	13628	2	87	9	Y	79	64	1			55
02	14181	X	11982	-0-	-2199	-0-	11915	2	67	9	Y	61	76	1			40

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9290	-0-	-1120	-0-	9238	3	52	9	Y	47	41	1			35
10	12152	X	9099	-0-	-3053	-0-	9027	3	72	9	Y	65	66	1			34
11	11760	X	11575	-0-	-185	-0-	11536	3	39	9	Y	35	29	1			40
*12	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12431	2	139	9	Y	126	100	1			85
*01	11067	X	11042	-0-	-25	-0-	10908	2	134	9	Y	122	122	1			85
02	11194	X	8969	-0-	-2225	-0-	8874	2	95	9	Y	86	115	1			56

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	7225	-0-	-2735	-0-	7054	3	171	9	Y	155	170	1			35
10	10106	X	8439	-0-	-1667	-0-	8259	3	180	9	Y	164	173	1			26
11	8850	X	8775	-0-	-75	-0-	8515	3	260	9	Y	236	216	1			46
*12	8432	X	7940	-0-	-492	-0-	7714	2	226	9	Y	205	205	1			63
*01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8376	2	246	9	Y	224	213	1			74
02	8497	X	7246	-0-	-1251	-0-	7045	2	201	9	Y	183	182	1			75

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	15061	-0-	-2549	-0-	503	1	14114	3	Y	404	384	1			37
							444	9									
10	18104	X	15250	-0-	-2854	-0-	490	1	14311	3	Y	408	405	1			40
							449	9									
11	15600	X	15192	-0-	-408	-0-	433	1	14306	3	Y	412	427	1			25
							453	9									
*12	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	73	1	17724	2	Y	21	14	0	6	1	3
							23	9									
*01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	170	1	17320	2	Y	41	25	0	13	1	6
							45	9									
*02	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	154	1	15875	2	Y	37	25	0	14	1	4
							41	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11219	-0-	-481	-0-	11150	3	69	9	Y	63	55	1			47
10	12152	X	11388	-0-	-764	-0-	11238	3	150	9	Y	136	111	1			72
11	11760	X	10914	-0-	-846	-0-	10870	3	44	9	Y	40	59	1			53
*12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12836	2	85	9	Y	77	84	1			52
*01	11811	X	11634	-0-	-177	-0-	11553	2	81	9	Y	74	74	1			52
02	10846	X	9789	-0-	-1057	-0-	9728	2	61	9	Y	55	71	1			36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28950	X	25556	-0-	-3394	-0-	552 230	1 9	24774	3	Y	209	209	1			11
10	27683	X	24133	-0-	-3550	-0-	469 220	1 9	23444	3	Y	200	202	1			9
11	26520	X	23379	-0-	-3141	-0-	435 250	1 9	22694	3	Y	227	227	1			9
*12	27404	X	19445	-0-	-7959	-0-	80 99	1 9	19266	2	Y	90	55	0	26	1	11
*01	26412	X	23282	-0-	-3130	-0-	224 255	1 9	22803	2	Y	232	139	0	71	1	33
02	24708	X	21013	-0-	-3695	-0-	199 231	1 9	20583	2	Y	210	139	0	81	1	23

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9104	-0-	-826	-0-	9012	3	92	9	Y	84	102	1			19
10	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	12661	3	130	9	Y	118	118	1			19
11	14520	X	9130	-0-	-5390	-0-	9017	3	113	9	Y	103	102	1			20
*12	15004	X	11587	-0-	-3417	-0-	11462	2	125	9	Y	114	142	1			35
*01	12803	X	10017	-0-	-2786	-0-	9893	2	124	9	Y	113	111	1			37
*02	11977	X	9483	-0-	-2494	-0-	9367	2	116	9	Y	105	99	1			43

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	16544	-0-	-76	-0-	397 284	1 9	15863	3	Y	258	257	1			14
10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	385 307	1 9	17268	3	Y	279	280	1			13
11	16890	X	16161	-0-	-729	-0-	352 345	1 9	15464	3	Y	314	314	1			13
*12	17453	X	15870	-0-	-1583	-0-	65 160	1 9	15645	2	Y	145	88	0	41	1	18
*01	17949	X	17928	-0-	-21	-0-	171 371	1 9	17386	2	Y	337	203	0	104	1	48
02	16791	X	16192	-0-	-599	-0-	152 332	1 9	15708	2	Y	302	200	0	117	1	33

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
09	18810	X	15847	-0-	-2963	-0-	542 105	1 9	15200	3	Y	95	90	1			9
10	17267	X	15169	-0-	-2098	-0-	500 100	1 9	14569	3	Y	91	91	1			9
11	16710	X	15947	-0-	-763	-0-	456 106	1 9	15385	3	Y	96	99	1			6
*12	17267	X	15104	-0-	-2163	-0-	62 56	1 9	14986	2	Y	51	32	0	15	1	6
*01	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	188 154	1 9	19163	2	Y	140	83	0	43	1	20
*02	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	170 140	1 9	17607	2	Y	127	84	0	49	1	14

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	17195	-0-	-2935	-0-	416	1	16619	3	Y	145	144	1			8
							160	9									
10	20553	X	18516	-0-	-2037	-0-	400	1	17947	3	Y	154	155	1			7
							169	9									
11	18960	X	17088	-0-	-1872	-0-	375	1	16517	3	Y	178	178	1			7
							196	9									
*12	19127	X	15168	-0-	-3959	-0-	62	1	15025	2	Y	74	46	0	21	1	9
							81	9									
*01	18507	X	16049	-0-	-2458	-0-	154	1	15717	2	Y	162	98	0	50	1	23
							178	9									
02	17313	X	15193	-0-	-2120	-0-	144	1	14882	2	Y	152	100	0	58	1	17
							167	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
09	20370	X	18978	-0-	-1392	-0-	18699	3	279	9	Y	254	266	1			58
10	20181	X	18313	-0-	-1868	-0-	18072	3	241	9	Y	219	242	1			35
11	18540	X	15609	-0-	-2931	-0-	15331	3	278	9	Y	253	239	1			49
*12	19499	X	14353	-0-	-5146	-0-	14122	2	231	9	Y	210	209	1			64
*01	19623	X	16899	-0-	-2724	-0-	16611	2	288	9	Y	262	240	1			86
*02	18357	X	16125	-0-	-2232	-0-	15858	2	267	9	Y	243	230	1			99

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
09	20160	X	17432	-0-	-2728	-0-	17369	3	63	9	Y	57	51	1			43
10	18786	X	18388	-0-	-398	-0-	18246	3	142	9	Y	129	104	1			68
11	18180	X	16673	-0-	-1507	-0-	16631	3	42	9	Y	38	57	1			49
*12	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	20035	2	133	9	Y	121	98	1			82
*01	18507	X	16639	-0-	-1868	-0-	16516	2	123	9	Y	112	116	1			78
02	17197	X	13570	-0-	-3627	-0-	13483	2	87	9	Y	79	105	1			52

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
09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	496	1	19822	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	490	1	21941	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	479	1	21055	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	70	1	16974	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
*01	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	170	1	17324	2	Y	20	12	0	6	1	3
							22	9									
*02	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	181	1	18739	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	327	1	12966	3	Y	103	102	1			5
							113	9									
10	9951	X	9545	-0-	-406	-0-	206	1	9260	3	Y	72	74	1			3
							79	9									
11	10740	X	8204	-0-	-2536	-0-	181	1	7938	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
*12	13919	X	8080	-0-	-5839	-0-	33	1	8007	2	Y	36	23	0	11	1	4
							40	9									
*01	13857	X	8827	-0-	-5030	-0-	85	1	8653	2	Y	81	49	0	25	1	11
							89	9									
02	12963	X	6624	-0-	-6339	-0-	63	1	6494	2	Y	61	41	0	24	1	7
							67	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219210	X	153060	-0-	-66150	-0-	151782	3	1278	9	N	1162	1093	1			259
10	142581	X	142581	-0-	-0-	-0-	141373	3	1208	9	N	1098	1111	1			246
11	135921	X	135921	-0-	-0-	-0-	134912	3	1009	9	N	917	937	1			226
12	125866	X	125866	-0-	-0-	-0-	124952	3	914	9	N	831	935	1			122
01	173197	X	110718	-0-	-62479	-0-	109841	3	877	9	N	797	750	1			169
02	147958	X	NO RPT	-0-	-147958	-0-					N	NO RPT					169

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	8			39
10	930	N	542	-0-	-388	-0-	517	2	25	9	Y	23	2	8			60
11	840	N	520	-0-	-320	-0-	514	2	6	9	Y	5	1	8			64
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	Y	10	2	8			72
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	2	33	9	Y	30	95	1	4	8	3
02	493	X	279	-0-	-214	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	8			3

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					48
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1400	2	45	9	Y	41					89
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1211	2	8	9	Y	7					96
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1337	2	23	9	Y	21					117
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1431	2	24	9	Y	22	97	1			42
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					42

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3185	2	48	9	N	44	5	8			136
10	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	3199	2	70	9	N	64	155	1	2	8	43
11	3930	X	1953	-0-	-1977	-0-	1944	2	9	9	N	8	2	8			49
12	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	2360	2	50	9	N	45	4	8			90
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3575	2	59	9	N	54	110	1	4	8	30
02	3132	X	2992	-0-	-140	-0-	2909	2	83	9	N	75	4	8			101

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4953	2	51	9	N	46	6	8			169
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5881	2	127	9	N	115	185	1	5	8	94
11	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5376	2	155	9	N	141	172	1	11	8	52
12	5580	X	3425	-0-	-2155	-0-	3404	2	21	9	N	19	6	8			65
01	6014	X	5210	-0-	-804	-0-	5114	2	96	9	N	87	12	8			140
02	5626	X	2427	-0-	-3199	-0-	2325	1	102	9	N	93	184	1	2	8	47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2975	-0-	-1315	-0-	2971	2	4	9	N	4	4	8			147
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					147
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6497	2	31	9	N	28	8	8			167
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4342	2	4	9	N	4	4	8			167
01	3069	X	1614	-0-	-1455	-0-	1604	2	10	9	N	9	3	8			173
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					N	-0-					173

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3371	-0-	-499	-0-	3296	2	75	9	N	68	8	8			215
10	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2786	2	84	9	N	76	187	1	4	8	100
11	4110	X	2189	-0-	-1921	-0-	2167	2	22	9	N	20					120
12	4247	X	738	-0-	-3509	-0-	738	2			N	-0-					120
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					120
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3579	2	43	9	N	39	9	8			150

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
09	3000	N	12324	-0-	9324	9324	12266	2	58	9	N	53	21	8			107
10	3100	N	34	-0-	-3066	6258	34	2			N	-0-					107
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3258					N	-0-					107
12	12375	X	9117	-0-	-3258	-0-	9096	2	21	9	N	19	19	8			107
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
*02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6147	2	13	9	N	12	12	8			107

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
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					62
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					62
11	3480	X	60	-0-	-3420	-0-	60	2			N	-0-					62
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					62
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
*02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3795	2	57	9	N	52	9	8			105

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
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
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	2	28	9	N	25	21	8			57

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
09	9060	X	8748	-0-	-312	-0-	8576	2	172	9	N	156	184	1	14	8	173
10	9362	X	8774	-0-	-588	-0-	8563	2	211	9	N	192	182	1	8	8	175
11	8970	X	8138	-0-	-832	-0-	8008	2	130	9	N	118	171	1	14	8	108
12	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	8368	2	219	9	N	199	160	1	17	8	130
01	9114	X	7892	-0-	-1222	-0-	7732	2	160	9	N	145	168	1	17	8	90
02	8468	X	7370	-0-	-1098	-0-	7205	1	165	9	N	150	178	1	14	8	48

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
09	31230	X	27015	-0-	-4215	-0-	26815	2	200	9	N	182	188	1	27	8	221
10	31093	X	29444	-0-	-1649	-0-	29226	2	218	9	N	198	185	1	15	8	219
11	29190	X	28148	-0-	-1042	-0-	27969	2	179	9	N	163	190	1	27	8	165
12	29450	X	29047	-0-	-403	-0-	28832	2	215	9	N	195	174	1	36	8	150
01	29450	X	27998	-0-	-1452	-0-	27744	2	254	9	N	231	175	1	39	8	167
02	27550	X	26040	-0-	-1510	-0-	25851	2	189	9	N	172	190	1	22	8	127

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					80
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18540	X	16239	-0-	-2301	-0-	15790	2	449	9	N	408	357	1			276
10	18724	X	16456	-0-	-2268	-0-	16150	2	306	9	N	278	359	1			195
11	17610	X	16001	-0-	-1609	-0-	15716	2	285	9	N	259	182	1			272
12	17329	X	16161	-0-	-1168	-0-	15879	2	282	9	N	256	175	1			353
01	16771	X	14738	-0-	-2033	-0-	14440	2	298	9	N	271	367	1			257
02	15689	X	13566	-0-	-2123	-0-	13370	2	196	9	N	178					435

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			157
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					157
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					157
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					157
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					157
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1259	2	Y	55	90	1			23
							61	9									
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1133	2	Y	77	86	1			14
							85	9									
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					14
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	55	59	1			10
01	1457	X	157	-0-	-1300	-0-	10	1	116	2	Y	28					38
							31	9									
02	1363	X	1067	-0-	-296	-0-	76	1	924	2	Y	61	59	1	2	8	38
							67	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8			27
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4	4	8			27
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			27
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			27
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	8			80
10	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					80
11	1110	N	721	-0-	-389	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			80
12	1085	N	637	-0-	-448	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			80
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			80
02	696	N	530	-0-	-166	-0-	530	2			N	-0-					80

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1242	-0-	-48	-0-	1241	2	1	9	Y	1	1	8			130
10	2046	X	933	-0-	-1113	-0-	933	2			Y	-0-					130
11	1980	X	984	-0-	-996	-0-	984	2			Y	-0-					130
12	2046	X	727	-0-	-1319	-0-	695	2	32	9	Y	29					159
01	1643	X	722	-0-	-921	-0-	710	2	12	9	Y	11					170
02	1189	X	772	-0-	-417	-0-	772	2			Y	-0-					170

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
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	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	962	2	3	9	N	3	3	8			27
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1050	N	446	-0-	-604	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1416	2	131	9	N	119	6	8			140
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9	9	8			140
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1608	2	61	9	N	55	163	1	5	8	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 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
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1070	2	37	9	N	34	1	8			60
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					60
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					60
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	987	2	1	9	N	1	1	8			60
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	962	2			N	-0-					60

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
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2	2	8			90
10	806	N	511	-0-	-295	-0-	511	2			N	-0-					90
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			90
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	630	2	112	9	N	102	159	1	2	8	31
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	N	3	3	8			31
02	667	N	584	-0-	-83	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			31

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			110
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					110
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			110
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			110
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			110
02	464	N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

09	9270	X	6497	-0-	-2773	-0-	6390	2	107	9	N	97	2	8			120
10	8804	X	6458	-0-	-2346	-0-	6396	2	62	9	N	56	1	8			175
11	8010	X	5875	-0-	-2135	-0-	5856	2	19	9	N	17	166	1	2	8	24
12	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	6045	2	3	9	N	3	3	8			24
01	7006	X	5644	-0-	-1362	-0-	5435	2	209	9	N	190	178	1	2	8	34
02	6293	X	4947	-0-	-1346	-0-	4945	2	2	9	N	2	2	8			34

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

09	2670	X	1988	-0-	-682	-0-	1986	2	2	9	Y	2	2	8			30
10	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1667	2	24	9	Y	22	1	8			51
11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1590	2	75	9	Y	68	76	1	2	8	41
12	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1962	2	4	9	Y	4	4	8			41
01	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	1711	2	79	9	Y	72	79	1	4	8	30
02	1914	X	1471	-0-	-443	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	8			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					38
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					38
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					38

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
09	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	138 19	1 9	1709	2	N	17					161
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	141 28	1 9	1747	2	N	25	158	1			28
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	152	1	1820	2	N	-0-					28
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	174	1	2010	2	N	-0-					28
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	121 56	1 9	1480	2	N	51					79
02	1914	N	1433	-0-	-481	-0-	109	1	1324	2	N	-0-					79

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			23
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			23
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2	2	8			23
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			23
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					23
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2745	-0-	-135	-0-	2738	2	7	9	N	6	6	8			27
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2767	2	128	9	N	116	3	8			140
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2580	2	50	9	N	45	152	1	6	8	27
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8			27
01	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	2794	2	8	9	N	7	7	8			27
*02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2631	2	7	9	M	6	6	8			27

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	2	2	9	Y	2	2	8			45
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3009	2	34	9	Y	31	2	8			74
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2781	2	2	9	Y	2	2	8			74
12	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2609	2	3	9	Y	3	3	8			74
01	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2738	2	53	9	Y	48	109	1	1	8	12
02	3016	X	2605	-0-	-411	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	8			12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					105
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					105
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			105
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			105
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2	8			105
02	435	N	32	-0-	-403	-0-	32	2			N	-0-					105

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
09	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	532	1	4600	2	N	16	16	8			27
							18	9									
10	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	558	1	4921	2	N	83	9	8			101
							91	9									
11	5460	X	4906	-0-	-554	-0-	530	1	4358	2	N	16	16	8			101
							18	9									
12	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	558	1	4152	2	N	18	18	8			101
							20	9									
01	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	558	1	4208	2	N	99	154	1	21	8	25
							109	9									
02	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	522	1	3995	2	N	16	16	8			25
							18	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8476	-0-	-554	-0-	8462	2	14	9	Y	13	13	8			17
10	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8807	2	65	9	Y	59	7	8			69
11	9150	X	7965	-0-	-1185	-0-	7859	2	106	9	Y	96	104	1	12	8	49
12	9455	X	7883	-0-	-1572	-0-	7872	2	11	9	Y	10	10	8			49
01	9455	X	7838	-0-	-1617	-0-	7730	2	108	9	Y	98	102	1	15	8	30
02	8294	X	7048	-0-	-1246	-0-	7036	2	12	9	Y	11	11	8			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7862	-0-	-1198	-0-	581	1	7225	2	Y	51	87	1			20
							56	9									
10	9362	X	8253	-0-	-1109	-0-	608	1	7560	2	Y	77	85	1			12
							85	9									
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	625	1	7476	2	Y	-0-					12
12	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	650	1	7497	2	Y	113	110	1			15
							124	9									
01	9083	X	6906	-0-	-2177	-0-	516	1	6316	2	Y	67					82
							74	9									
02	7830	X	6604	-0-	-1226	-0-	495	1	6018	2	Y	83	103	1			62
							91	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15120	2	79	9	N	72	158	1	8	8	53
10	15934	X	15904	-0-	-30	-0-	15724	2	180	9	N	164	161	1	5	8	51
11	15630	X	15069	-0-	-561	-0-	14876	2	193	9	N	175	167	1	8	8	51
12	16151	X	15479	-0-	-672	-0-	15362	2	117	9	N	106	10	8			147
01	16151	X	14006	-0-	-2145	-0-	13890	2	116	9	N	105	182	1	9	8	61
02	14877	X	14132	-0-	-745	-0-	13933	2	199	9	N	181	181	1	10	8	51

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1819	1	5750	2	N	79	179	1			30
							87	9									
10	7781	X	7257	-0-	-524	-0-	1821	1	5377	2	N	54					84
							59	9									
11	8100	X	7466	-0-	-634	-0-	1922	1	5371	2	N	157	179	1			62
							173	9									
12	8370	X	7064	-0-	-1306	-0-	2099	1	4852	2	N	103					165
							113	9									
01	8370	X	7022	-0-	-1348	-0-	2214	1	4712	2	N	87	178	1			74
							96	9									
02	7395	X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					N	NO RPT					74

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	12601	-0-	-509	-0-	12262	2	339	9	N	308	356	1			134
10	13361	X	12915	-0-	-446	-0-	12550	2	365	9	N	332	357	1			109
11	12930	X	12385	-0-	-545	-0-	12035	2	350	9	N	318	353	1			74
12	13268	X	12633	-0-	-635	-0-	12290	2	343	9	N	312	182	1			204
01	13113	X	12108	-0-	-1005	-0-	11770	2	338	9	N	307	355	1			156
02	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					156

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	700	1	3531	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	809	1	2937	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3304	-0-	-836	-0-	900	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	847	1	1872	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	2666	-0-	-1612	-0-	777	1	1889	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	21871	-0-	-1589	-0-	21759	2	112	9	N	102					102
10	24242	X	22202	-0-	-2040	-0-	22152	2	50	9	N	45					147
11	22650	X	21231	-0-	-1419	-0-	21154	2	77	9	N	70	180	1			37
12	23126	X	21869	-0-	-1257	-0-	21800	2	69	9	N	63					100
01	22754	X	20880	-0-	-1874	-0-	20800	2	80	9	N	73	173	1			-0-
02	21141	X	NO RPT	-0-	-21141	-0-					N	NO RPT					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2162	-0-	-1798	-0-	541	1	1481	2	Y	127	122	1			37
							140	9									
10	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	620	1	1908	2	Y	76	110	1			3
							84	9									
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	707	1	3185	2	Y	45	31	1			17
							50	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	893	1	3213	2	Y	46	60	1			3
							51	9									
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	835	1	2845	2	Y	57	52	1			8
							63	9									
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					8

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	870	1	6479	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1044	1	5607	2	Y	31	37	1			2
							34	9									
11	4890	X	3027	-0-	-1863	-0-	761	1	2235	2	Y	28	20	1			10
							31	9									
12	5053	X	3009	-0-	-2044	-0-	827	1	2148	2	Y	31	39	1			2
							34	9									
01	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	784	1	3580	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
02	4727	X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	11700	X	11124	-0-	-576	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11523	-0-	-567	-0-	11438	2	85	9	N	77					77
11	11580	X	11059	-0-	-521	-0-	10899	2	160	9	N	145	177	1			45
12	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	11095	2			N	-0-					45
01	11718	X	10441	-0-	-1277	-0-	10441	2			N	-0-					45
02	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					45

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5369	-0-	-331	-0-	770	1	4498	2	Y	92	89	1			27
							101	9									
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	893	1	5416	2	Y	108	128	1			7
							119	9									
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1003	1	6178	2	Y	104	72	1			39
							114	9									
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1055	1	6514	2	Y	108	140	1			7
							119	9									
01	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1039	1	7233	2	Y	132	120	1			19
							145	9									
02	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					Y	NO RPT					19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	596	1	2252	2	N	91					130
							100	9									
10	3565	X	1567	-0-	-1998	-0-	140	1	1406	2	N	19					149
							21	9									
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	896	1	4151	2	N	251	350	1			50
							276	9									
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1179	1	3792	2	N	234	180	1			104
							257	9									
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1380	1	3968	2	N	103	180	1			27
							113	9									
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT					27

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	1760	-0-	-1150	-0-	974	1	786	2	N	-0-					10
10	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	1050	1	1142	2	N	10					20
							11	9									
11	2910	X	2006	-0-	-904	-0-	978	1	1014	2	N	13					33
							14	9									
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1334	1	1913	2	N	67					100
							74	9									
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	703	1	1750	2	N	-0-					100
02	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT					100

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	665	1	2215	2	Y	65	63	1			19
							72	9									
10	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	784	1	1911	2	Y	77	91	1			5
							85	9									
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	714	1	1926	2	Y	73	51	1			27
							80	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	685	1	2605	2	Y	74	96	1			5
							81	9									
01	3038	X	1966	-0-	-1072	-0-	854	1	1078	2	Y	31	36	1			-0-
							34	9									
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7320	X	5460	-0-	-1860	-0-	620	1	4768	2	Y	65	63	1			19
							72	9									
10	7564	X	4342	-0-	-3222	-0-	607	1	3651	2	Y	76	90	1			5
							84	9									
11	7320	X	2781	-0-	-4539	-0-	605	1	2097	2	Y	72	50	1			27
							79	9									
12	7564	X	2599	-0-	-4965	-0-	403	1	2123	2	Y	66	93	1			-0-
							73	9									
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	661	1	5443	2	Y	70	61	1			9
							77	9									
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					Y	NO RPT					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
09	1350	N	586	-0-	-764	-0-	23	1	563	3	Y	-0-					158
10	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	51	1	1172	3	Y	-0-					158
11	1380	N	500	-0-	-880	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					158
12	620	N	76	-0-	-544	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					158
01	1209	N	144	-0-	-1065	-0-	36	1	108	3	Y	-0-					158
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	83	1	1804	3	Y	-0-					158

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	N	-0-					25
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	3	N	-0-					25
11	720	N	244	-0-	-476	-0-	12	1	232	3	N	-0-					25
12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	3	1	73	3	N	-0-					25
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	36	1	723	3	N	-0-					25
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					25

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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-					67
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	-0-					67
11	570	N	272	-0-	-298	-0-	14	1	258	3	N	-0-					67
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	26	1	499	3	N	-0-					67
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	21					88
							23	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	3	N	-0-					135
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	3	N	-0-					135
11	900	N	424	-0-	-476	-0-	22	1	402	3	N	-0-					135
12	1302	N	74	-0-	-1228	-0-	74	3			N	-0-					135
01	1240	N	177	-0-	-1063	-0-	13	1	164	3	N	-0-					135
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					135

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1252	-0-	-308	-0-	47	1	1205	3	Y	-0-					92
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					92
11	1440	N	505	-0-	-935	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					92
12	1302	N	76	-0-	-1226	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					92
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	-0-					92
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	63	1	1338	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 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
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	3	N	-0-					35
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	1267	3	N	-0-					35
11	540	N	155	-0-	-385	-0-	7	1	148	3	N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					35

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300

D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					160
10	806	N	483	-0-	-323	-0-	480	3	3	9	N	3					163
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					163
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					163
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					163
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	3			N	-0-					163

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					60
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					60
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	3			N	-0-					215
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					215
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					215
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	75	1			142
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					142
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	9	N	6					148

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	3			N	-0-					247
10	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					247
11	1830	N	710	-0-	-1120	-0-	710	3			N	-0-					247
12	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800	3			N	-0-					247
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					247
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					110
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	405	3	37	9	N	34	119	1			25
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					25
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					25
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	320	3	9	9	N	8					33
02	580	N	280	-0-	-300	-0-	280	3			N	-0-					33

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
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	355	3	34	9	Y	31					176
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	260	3	36	9	Y	33	172	1			37
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	325	3	12	9	Y	11					48
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					48
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					48
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5					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
09	1020	X	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			Y	-0-					80
10	1271	X	896	-0-	-375	-0-	885	3	11	9	Y	10					90
11	1230	X	931	-0-	-299	-0-	920	3	11	9	Y	10					100
12	1271	X	655	-0-	-616	-0-	655	3			Y	-0-					100
01	1054	X	840	-0-	-214	-0-	840	3			Y	-0-					100
*02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	665	3	8	9	Y	7					107

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	182	1			230
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					230
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					230
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	120	1			110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10	37	1			24
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	Y	7					31
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10					41
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8					49
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	Y	9	42	1			16
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	297	2	10	9	Y	9					25

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
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	271	2	8	9	Y	7	37	1			21
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7					28
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	Y	8					36
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	Y	16					52
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	Y	12	45	1			19
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	Y	9					28

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
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	372	2	10	9	Y	9	29	1			20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					33
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	123	2	3	9	Y	3					36
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12					48
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	Y	17	41	1			24
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4					28

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	26	1			16
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					18
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	137	2	4	9	Y	4					22
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	Y	3					25
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	52	2	2	9	Y	2	21	1			6
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					11

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	27	1			14
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6					20
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3					23
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	92	2	3	9	Y	3					26
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	238	2	9	9	Y	8	22	1			12
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3					15

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	190	2	6	9	Y	5	22	1			14
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					17
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	90	2	2	9	Y	2					19
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					24
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	21	1			8
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					13

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	291 132	1 9	20170	2	Y	120	145	1			58
10	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	263 102	1 9	16917	2	Y	93	71	1			80
11	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	290 135	1 9	18479	2	Y	123	141	1			62
*12	14663	X	14271	-0-	-392	-0-	267 184	1 9	13820	2	Y	167	141	1			88
*01	14663	X	13692	-0-	-971	-0-	252 144	1 9	13296	2	Y	131	155	1			64
02	13369	X	13052	-0-	-317	-0-	261 133	1 9	12658	2	Y	121	78	1			107

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
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	141 66	1 9	9790	2	Y	60	77	1			29
10	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	136 54	1 9	8726	2	Y	49	36	1			42
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	142 68	1 9	9025	2	Y	62	72	1			32
*12	9424	X	6341	-0-	-3083	-0-	119 55	1 9	6167	2	Y	50	56	1			26
*01	9424	X	5945	-0-	-3479	-0-	110 42	1 9	5793	2	Y	38	45	1			19
02	6380	X	5504	-0-	-876	-0-	110 37	1 9	5357	2	Y	34	23	1			30

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
09	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	362 135	1 9	25102	2	Y	123	127	1	1	8	58
10	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	368 121	1 9	23675	2	Y	110	73	1	2	8	93
11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	325 127	1 9	20703	2	Y	115	149	1	1	8	58
*12	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	360 194	1 9	18668	2	Y	176	141	1			93
*01	18786	X	18084	-0-	-702	-0-	334 150	1 9	17600	2	Y	136	162	1	1	8	66
*02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	359 144	1 9	17447	2	Y	131	82	1	1	8	114

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21810	X	16057	-0-		-5753	-0-	210	1	15807	2	Y	36	26	1			40
								40	9									
10	22537	X	19522	-0-		-3015	-0-	307	1	19182	2	Y	30	51	1			19
								33	9									
11	21810	X	18841	-0-		-2969	-0-	292	1	18497	2	Y	47	29	1			37
								52	9									
12	19778	X	18999	-0-		-779	-0-	299	1	18659	2	Y	37	29	1	2	8	43
								41	9									
01	19530	X	17211	-0-		-2319	-0-	278	1	16874	2	Y	54	64	1			33
								59	9									
02	17835	X	17802	-0-		-33	-0-	274	1	17491	2	Y	34	30	1	1	8	36
								37	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25710	X	22588	-0-		-3122	-0-	295	1	22237	2	Y	51	35	1			56
								56	9									
10	25730	X	24338	-0-		-1392	-0-	382	1	23915	2	Y	37	70	1			23
								41	9									
11	24900	X	23416	-0-		-1484	-0-	363	1	22988	2	Y	59	35	1			47
								65	9									
12	25451	X	20417	-0-		-5034	-0-	321	1	20034	2	Y	56	36	1			67
								62	9									
01	24924	X	21580	-0-		-3344	-0-	348	1	21122	2	Y	100	106	1			61
								110	9									
02	22765	X	22672	-0-		-93	-0-	348	1	22255	2	Y	63	55	1			69
								69	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25770	X	24589	-0-		-1181	-0-	319	1	24081	2	Y	172	115	1			191
								189	9									
10	26629	X	26138	-0-		-491	-0-	409	1	25591	2	Y	125	239	1			77
								138	9									
11	25770	X	25115	-0-		-655	-0-	387	1	24513	2	Y	195	117	1			155
								215	9									
12	26629	X	21582	-0-		-5047	-0-	339	1	21145	2	Y	89	120	1			124
								98	9									
01	26598	X	24961	-0-		-1637	-0-	401	1	24370	2	Y	173	192	1			105
								190	9									
02	24447	X	22791	-0-		-1656	-0-	349	1	22337	2	Y	95	96	1			104
								105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

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
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					45
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					45
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					45
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					45
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2874	3	167	9	Y	152	187	1			10
02	2639	N	2462	-0-	-177	-0-	2451	3	11	9	Y	10					20

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
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
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	1	1	9	N	1					37
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	1	1	9	N	1					38
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	1	1	9	N	1					39
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	1	1	9	N	1					40
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	752	1	1	9	N	1					41
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	1	1	9	N	1					42

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	984	1	4926	3	Y	894	892	1			47
							983	9									
10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1007	1	5302	3	Y	957	959	1			45
							1053	9									
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	966	1	4723	3	Y	1061	1062	1			44
							1167	9									
*12	5890	X	3441	-0-	-2449	-0-	337	1	2831	2	Y	248	149	0	70	1	31
							273	9									
*01	5890	X	5520	-0-	-370	-0-	367	1	4316	2	Y	761	452	0	232	1	108
							837	9									
*02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	347	1	4440	2	Y	775	505	0	294	1	84
							853	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

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
09	2640	X	532	-0-	-2108	-0-	171	1	348	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	2728	X	222	-0-	-2506	-0-	166	1	54	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2070	X	287	-0-	-1783	-0-	158	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	1891	X	173	-0-	-1718	-0-	163	1	7	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
							3	9									
*01	1333	X	182	-0-	-1151	-0-	163	1	11	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	154	1	165	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

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
09	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	337	1	835	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
10	2666	N	2357	-0-	-309	-0-	370	1	1930	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
11	2580	N	1474	-0-	-1106	-0-	341	1	1091	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	332	1	1603	2	Y	30	19	0	9	1	4
							33	9									
*01	2356	N	1637	-0-	-719	-0-	337	1	1245	2	Y	50	31	0	16	1	7
							55	9									
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	321	1	1711	2	Y	65	41	0	24	1	7
							72	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

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
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	4	1	125	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	3	1	103	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	512	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	651	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1185	2	Y	40	23	0	12	1	6
							44	9									
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	Y	27	19	0	11	1	3
							30	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	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

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-	1	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	175	1	1506	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	178	1	1572	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	171	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1135	-0-	-601	-0-	145	1	990	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	154	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1367	-0-	1367	1367	144	1	1223	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	53	1	1016	3	N	96	179	1			102
							106	9									
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	39	1	981	3	N	103					205
							113	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	32	1	1417	3	N	-0-					205
12	1209	N	746	-0-	-463	-0-	18	1	728	3	N	-0-					205
01	1147	N	984	-0-	-163	-0-	20	1	890	3	N	67	190	1			82
							74	9									
02	1276	N	870	-0-	-406	-0-	54	1	816	3	N	-0-					82

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
09	1470	N	703	-0-	-767	-0-	29	1	532	3	N	129					201
							142	9									
10	1457	N	521	-0-	-936	-0-	19	1	502	3	N	-0-					201
11	1260	N	329	-0-	-931	-0-	7	1	322	3	N	-0-					201
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	11	1	440	3	N	-0-					201
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	550	3	N	36	161	1			76
							40	9									
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	12					88
							13	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
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	71	1	1330	3	N	290					458
							319	9									
10	2139	N	794	-0-	-1345	-0-	30	1	762	3	N	2	373	1			87
							2	9									
11	1830	N	420	-0-	-1410	-0-	10	1	410	3	N	-0-					87
12	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	35	1	1406	3	N	-0-					87
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	3	N	480	565	1			2
							528	9									
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	966	3	N	257	187	1			72
							283	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	3	N	-0-					68
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	40	1	771	3	N	-0-					68
11	1230	N	723	-0-	-507	-0-	17	1	706	3	N	-0-					68
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	5	1	401	3	N	-0-					68
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	3	N	-0-					68
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	3	N	-0-					68

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
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	N	170	159	1			84
							187	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	601	3	N	155	156	1			83
							171	9									
11	1140	N	457	-0-	-683	-0-	10	1	447	3	N	-0-					83
12	1178	N	749	-0-	-429	-0-	18	1	731	3	N	-0-					83
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	N	386	332	1			137
							425	9									
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	167	161	1			143
							184	9									

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
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	397	355	1			237
							437	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	N	382	495	1			124
							420	9									
11	990	N	247	-0-	-743	-0-	6	1	241	3	N	-0-					124
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					124
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	27					151
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	38					189

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
01	1178	N	712	-0-	-466	-0-	712	2			N	-0-				-0-
02	1102	N	204	-0-	-898	-0-	204	2			N	-0-				-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	1	2	9	N	2				155
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	1	11	9	N	10	138	1		27
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	1	2	9	N	2				29
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1				30
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	1	8	9	N	7				37
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5				42

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	1	39	9	N	35	176	1		31
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	1	11	9	N	10				41
11	1200	N	627	-0-	-573	-0-	614	1	13	9	N	12				53
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	1	4	9	N	4				57
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	1	1	9	N	1				58
02	609	N	273	-0-	-336	-0-	272	1	1	9	N	1				59

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-				14
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-				14
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-				14
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-				14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-				14
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT				14

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			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	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

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

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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2	9	N	2					21
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	34	2	2	9	N	2					23
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					29
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	2	13	9	N	12					41
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7					48
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	N	7					55

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					35
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5					40
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					42
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					42
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3					45
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-					45

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1356	2	14	9	N	13					158
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1220	2	21	9	N	19					177
11	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1003	2	24	9	N	22					199
12	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1076	2	20	9	N	18	162	1			55
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1167	2	22	9	N	20					75
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1099	2	36	9	N	33					108

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2584	-0-	-386	-0-	464	1	2069	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	495	1	2653	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	463	1	2364	3	Y	51	53	1			3
							56	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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-	1	0	1	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					100
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2	2	8			100
11	630	N	148	-0-	-482	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			100
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2	2	8			100
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2	2	8			100

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7					184
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					184
11	630	X	564	-0-	-66	-0-	24	1	540	3	N	-0-					184
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	140	1	5796	3	N	-0-					184
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	3	N	-0-					184
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					184

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	174	1	2629	3	N	-0-					90
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	93	1	1757	3	N	-0-					90
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	39	1	1634	3	N	-0-					90
12	1891	N	712	-0-	-1179	-0-	33	1	679	3	N	-0-					90
01	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	102	1	1238	3	N	-0-					90
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	117	1	1535	3	N	-0-					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	210	1	3271	3	N	10					202
							11	9									
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					202
11	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	32	1	1374	3	N	-0-					202
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	247	1	9742	3	N	-0-					202
01	3596	X	15	-0-	-3581	-0-	1	1	14	3	N	-0-					202
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					202

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	702	-0-	-1158	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1423	-0-	-685	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1327	-0-	-645	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	1602	S	1602	-0-	-0-	-0-	119	1	1483	2	N	-0-					49
10	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1563	2	N	21					70
							23	9									
11	1683	S	1683	-0-	-0-	-0-	130	1	1553	2	N	-0-					70
12	1735	S	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1597	2	N	-0-					70
01	1580	S	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1404	2	N	55					125
							61	9									
*02	1647	S	1647	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	N	21					146
							23	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1410	X	694	-0-	-716	-0-	694	2			N	-0-					27
10	1023	X	506	-0-	-517	-0-	506	2			N	-0-					27
11	900	X	378	-0-	-522	-0-	378	2			N	-0-					27
12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					27
01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	15979	2	58	9	N	53					80
*02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12107	2	128	9	N	116	169	1			27

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
09	15810	X	9650	-0-	-6160	-0-	90	1	9521	2	N	35					60
							39	9									
10	13764	X	10356	-0-	-3408	-0-	93	1	10263	2	N	-0-					60
11	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	90	1	13396	2	N	30					90
							33	9									
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	93	1	12046	2	N	-0-					90
01	10354	X	5993	-0-	-4361	-0-	87	1	5906	2	N	-0-					90
02	13079	X	2549	-0-	-10530	-0-	75	1	2474	2	N	-0-					90

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	67	1	1115	3	N	-0-					95
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	53	1	1084	3	N	-0-					95
11	1230	N	652	-0-	-578	-0-	15	1	637	3	N	-0-					95
12	1209	N	265	-0-	-944	-0-	6	1	259	3	N	-0-					95
01	1147	N	239	-0-	-908	-0-	18	1	221	3	N	-0-					95
02	638	N	196	-0-	-442	-0-	14	1	182	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					43
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

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-
02	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

09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1478	2	41	9	N	37	156	1			162
10	1550 X	1461	-0-	-89	-0-	1362	2	99	9	N	90					252
11	1500 X	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					252
12	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					252
01	1581 X	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-	189	1			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		221	-0-	221	467	221	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	451	-0-	-758	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

09	690	N	653	-0-	-37	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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	557	-0-	557	557	326 7	1 9	224	2	Y	6	5	0	2	1	1
*01	PRTL PLG	3599	-0-	3599	4156	356 98	1 9	3145	2	Y	89	51	0	26	1	13
02	PRTL PLG	3559	-0-	3559	7715	334 94	1 9	3131	2	Y	85	56	0	33	1	9

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

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-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	32 1 43 9	1256 3	Y	39	39 1		2
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	26 1 40 9	1157 3	Y	36	36 1		2
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30 1 57 9	1319 3	Y	52	52 1		2
*12	1333 N	1016	-0-	-317	-0-	4 1 20 9	992 2	Y	18	12 0	6 1	2
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	12 1 48 9	1191 2	Y	44	26 0	14 1	6
02	1247 N	1154	-0-	-93	-0-	11 1 44 9	1099 2	Y	40	27 0	15 1	4

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	173	X	173	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	171	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
*01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	611	2	Y	7	4	0	2	1	1
*02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	639	2	Y	8	5	0	3	1	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	1081	2	Y	5	4	0	2	1	1
*01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	27 29	1 9	2723	2	Y	26	15	0	8	1	4
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	3	0	1	1	-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	0	1	1	-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	0	1	1	-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	154 1 37 9	4325 3	Y	34	33 1		3
10	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	150 1 36 9	4345 3	Y	33	33 1		3
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	138 1 41 9	4556 3	Y	37	38 1		2
*12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	22 1 25 9	5234 2	Y	23	15 0	7 1	3
*01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	57 1 61 9	5816 2	Y	55	33 0	17 1	8
02	4582 X	4514	-0-	-68	-0-	43 1 44 9	4427 2	Y	40	28 0	16 1	4

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	1682	-0-	1682	70227	175	1	1507	3	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	1751	-0-	1751	71978	178	1	1573	3	Y	-0-					-0-
11	SWR 10	1648	-0-	1648	73626	171	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*12	SWR 10	1135	-0-	1135	74761	145	1	990	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	SWR 10	1479	-0-	1479	76240	154	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	SWR 10	1367	-0-	1367	77607	144	1	1223	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

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	5			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	111	1	1378	2	N	-0-					27
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	119	1	1483	2	N	-0-					27
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	119	1	1418	2	N	-0-					27
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	123	1	1420	2	N	-0-					27
01	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	78	1	958	2	N	-0-					27
02	1479	N	641	-0-	-838	-0-	49	1	592	2	N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1367	1	22	9	N	20					72
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	1	22	9	N	20					92
11	1350 N	536	-0-	-814	-0-	502	1	34	9	N	31					123
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	1	4	9	N	4					127
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	9	N	5					132
02	522 N	226	-0-	-296	-0-	223	1	3	9	N	3					135

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1685	1	34	9	N	31					202
10	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1648	1	44	9	N	40					242
11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1542	1	68	9	N	62	182	1			122
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1667	1	59	9	N	54					176
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	1	7	9	N	6					182
02	1566 N	1168	-0-	-398	-0-	1157	1	11	9	N	10					192

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

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
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	39	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-		33	1	536	3	Y	-0-					136
10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-		12	1	412	3	Y	-0-					136
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-		268	3			Y	-0-					136
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-		937	3			Y	-0-					136
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-		517	3			Y	-0-					136
02	261	N	150	-0-	-111 B	-0-		150	3			Y	-0-					136

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-		22	1	1135	3	Y	24					137
								26	9									
10	1395	N	1152	-0-	-243 B	-0-		31	1	1121	3	Y	-0-					137
11	1200	N	1146	-0-	-54 B	-0-		1146	3			Y	-0-					137
12	1209	N	778	-0-	-431 B	-0-		778	3			Y	-0-					137
01	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-		1074	3			Y	-0-					137
02	1102	N	1021	-0-	-81 B	-0-		1021	3			Y	-0-					137

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-		8	1	427	3	Y	21					38
								23	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-		35	1	1252	3	Y	-0-					38
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-		1483	3			Y	-0-					38
12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-		814	3			Y	-0-					38
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-		458	3			Y	-0-					38
02	899	N	348	-0-	-551 B	-0-		348	3			Y	-0-					38

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					15

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					73
10	558	N	330	-0-	-228 B	-0-	9	1	319	3	Y	2	41	1			34
							2	9									
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			Y	-0-					34
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			Y	-0-					34
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			Y	-0-					34
02	377	N	321	-0-	-56 B	-0-	296	3	25	9	Y	23					57

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

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-
02	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

09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	6	1	319	3	Y	23					39
							25	9									
10	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					39
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					39
12	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3			Y	-0-					39
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			Y	-0-					39
02	290	N	260	-0-	-30 B	-0-	260	3			Y	-0-					39

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

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-
02	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 #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	9	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	5	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	117	-0-	-69	B	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
02	145	N	112	-0-	-33	B	-0-	112	3			Y	-0-			-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			2
10	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	5	1	164	3	Y	-0-			2
11	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			Y	-0-			2
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			Y	-0-			2
01	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3			Y	-0-			2
02	145	N	94	-0-	-51	B	-0-	94	3			Y	-0-			2

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		19
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		19
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		19
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		19
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		19
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		19

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		24
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		24
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		24
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		24
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		24
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		24

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	14	1	222	3	Y	-0-			56
10	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	31 1		25
11	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			Y	-0-			25
12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			Y	-0-			25
01	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			Y	-0-			25
*02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	121	3	26	9	Y	24			49

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 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
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	85	1	1392	3	Y	20					127
							22	9									
10	1302	N	795	-0-	-507 B	-0-	22	1	773	3	Y	-0-	71	1			56
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-					56
12	1550	N	1139	-0-	-411 B	-0-	1139	3			Y	-0-					56
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			Y	-0-					56
*02	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1496	3	26	9	Y	24					80

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					58
10	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					58
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					58
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					58
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					58
*02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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-
02	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

09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					50
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					50
11	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-					50
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					50
01	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					50
*02	464	N	436	-0-	-28 B	-0-	436	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					102
10	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					102
11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					102
12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					102
01	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					102
02	696	N	450	-0-	-246	B	-0-	450	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

09	330	N	87	-0-	-243	B	-0-	85	2	2	9	N	2					65
10	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	306	2	2	9	N	2					67
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					67
12	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					67
01	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	617	2	7	9	N	6					73
*02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	411	2	6	9	N	5					78

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

09	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					89
10	744	N	715	-0-	-29	B	-0-	715	2			N	-0-					89
11	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					89
12	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					89
01	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					89
*02	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1710	X	1424	-0-	-286 B	-0-	453	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1561	-0-	-206 B	-0-	468	1	1091	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2057	X	2057	-0-	-0- B	-0-	455	1	1601	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
12	2198	X	2198	-0-	-0- B	-0-	455	1	1729	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	399	1	1968	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
*02	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	442	1	1695	2	Y	7	9	1			8
							8	9									

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
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1364	2	3	9	N	3	1	8			114
10	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	1324	2			N	-0-					114
11	1410	N	1303	-0-	-107 B	-0-	1275	2	28	9	N	25	108	1	1	8	30
12	1426	N	1278	-0-	-148 B	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			30
01	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	1303	2	2	9	N	2	2	8			30
02	1247	N	1221	-0-	-26 B	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			30

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
09	1710	N	1392	-0-	-318 B	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8			59
10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-0-	1324	2			N	-0-					59
11	1530	N	1192	-0-	-338 B	-0-	1185	2	7	9	N	6	1	8			64
12	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			64
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1360	2	2	9	N	2	2	8			64
*02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			64

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
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					27
10	341	N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2			N	-0-					27
11	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					27
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					27
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					27
02	261	N	228	-0-	-33 B	-0-	228	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 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
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	225	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	124	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	175	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	3	3	0			-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	354	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*02	174	N	116	-0-	-58 B	-0-	106	2	10	9	N	9	9	0			-0-

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
09	1140	N	1017	-0-	-123 B	-0-	1017	2			N	-0-					77
10	1147	N	1020	-0-	-127 B	-0-	1020	2			N	-0-					77
11	1200	N	921	-0-	-279 B	-0-	913	2	8	9	N	7	1	8			83
12	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8			83
01	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			83
*02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			83

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			50
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	8			50
11	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	743	2	73	9	N	66	80	1	1	8	35
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	679	2	3	9	N	3	3	8			35
01	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			35
02	783	N	656	-0-	-127 B	-0-	654	2	2	9	N	2	2	8			35

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220

09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					85
10	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	607	2	1	9	N	1	1	8			85
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	492	2	3	9	N	3	1	8			87
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	562	2	3	9	N	3	1	8			89
01	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	453	2	2	9	N	2	1	8			90
02	493	N	454	-0-	-39 B	-0-	452	2	2	9	N	2					92

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	484	2	2	9	N	2	1	8			90
10	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			90
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			90
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	544	2	7	9	N	6	1	8			95
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	590	2	3	9	N	3	1	8			97
*02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	417	2	3	9	N	3	1	8			99

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2322	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	522	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*02	435	N	398	-0-	-37 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	8			107
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					107
*02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	3	3	0			-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	37	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

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	1	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1500	X	1052	-0-	-448 B	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1440	-0-	-110 B	-0-	4	1	1433	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
11	1320	X	978	-0-	-342 B	-0-	3	1	972	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1364	X	1180	-0-	-184 B	-0-	4	1	1172	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1426	X	993	-0-	-433 B	-0-	3	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	681	-0-	-653 B	-0-	3	1	677	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					35
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					35
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35
01	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	2			N	-0-					35
*02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

09	690	N	100	-0-	-590 B	-0-	93	2	7	9	N	6	2	8			84
10	868	N	160	-0-	-708 B	-0-	152	2	8	9	N	7	1	8			90
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	189	2	12	9	N	11	2	8			99
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	75	2	13	9	N	12	2	8			109
01	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	78	2	3	9	N	3					112
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	169	2	19	9	N	17	2	8			127

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					51
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					51
11	600	N	353	-0-	-247 B	-0-	353	2			N	-0-					51
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					51
01	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					51
*02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					51

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

09	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	798	2	2	9	N	2					30
10	868	N	757	-0-	-111 B	-0-	755	2	2	9	N	2					32
11	810	N	619	-0-	-191 B	-0-	618	2	1	9	N	1					33
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3	1	8			35
01	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4					39
*02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			39

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

09	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			65
10	930	N	595	-0-	-335 B	-0-	595	2			N	-0-					65
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			65
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					65
01	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					65
02	754	N	696	-0-	-58 B	-0-	696	2			N	-0-					65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					27
10	2821	X	2020	-0-	-801 B	-0-	2020	2			N	-0-					27
11	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	3573	2	3	9	N	3	3	8			27
12	1891	X	1706	-0-	-185 B	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			27
01	2015	N	1068	-0-	-947 B	-0-	1068	2			N	-0-					27
*02	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	3860	2	2	9	N	2	2	8			27

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
09	5850	X	5115	-0-	-735 B	-0-	5032	2	83	9	N	75	2	8			100
10	6045	X	4550	-0-	-1495 B	-0-	4549	2	1	9	N	1	1	8			100
11	5430	X	4273	-0-	-1157 B	-0-	4271	2	2	9	N	2	2	8			100
12	5611	X	5390	-0-	-221 B	-0-	5389	2	1	9	N	1	1	8			100
01	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	5686	2	62	9	N	56	2	8			154
02	4959	X	4610	-0-	-349 B	-0-	4608	2	2	9	N	2	2	8			154

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 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
09	228300	X	164963	-0-	-63337 B	-0-	444	1	162614	2	Y	1732	1607	1	153	8	297
							1905	9									
10	223479	X	153526	-0-	-69953 B	-0-	458	1	151414	2	Y	1504	1451	1	124	8	226
							1654	9									
11	209880	X	147216	-0-	-62664 B	-0-	442	1	145519	2	Y	1141	902	1	225	8	240
							1255	9									
12	210273	X	142684	-0-	-67589 B	-0-	456	1	140735	2	Y	1357	890	1	223	8	484
							1493	9									
01	196664	X	128077	-0-	-68587 B	-0-	372	1	126704	2	Y	910	880	1	122	8	392
							1001	9									
02	159471	X	109113	-0-	-50358 B	-0-	425	1	108002	2	Y	624	524	1	94	8	398
							686	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
09	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	910	2	2	9	N	2					25
10	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	910	2	4	9	N	4	2	8			27
11	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	869	2	10	9	N	9	3	8			33
12	930	N	665	-0-	-265 B	-0-	659	2	6	9	N	5					38
01	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	849	2	12	9	N	11	1	8			48
02	841	N	750	-0-	-91 B	-0-	737	2	13	9	N	12	2	8			58

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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1	154	1			102
10	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					102
11	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			N	-0-	43	1			59
12	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					59
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					59
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					59

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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	N	5					103
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	55	1			48
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					48

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	108	1	3616	2	N	88					217
							97	9									
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	781	1	3674	2	N	86	181	1			122
							95	9									
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	802	1	2691	2	N	113	196	1			39
							124	9									
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	308	1	3122	2	N	115					154
							127	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	2	N	123	179	1			98
							135	9									
*02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	32	1	1597	2	N	99	163	1			34
							109	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 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
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	8	1	255	2	N	62	177	1			55
							68	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	N	63					118
							69	9									
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	44	1	146	2	N	64					182
							70	9									
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	15	1	157	2	N	67	181	1			68
							74	9									
*01	341	N	276	-0-	-65	-0-	9	1	194	2	N	66					134
							73	9									
*02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	3	8			134

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	60					167
							66	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	185	1	868	2	N	30					197
							33	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	201	1	677	2	N	54	186	1			65
							59	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	848	2	N	20					85
							22	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	N	27					112
							30	9									
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	N	55					167
							61	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 8805 PERF. 7983 - 7990

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-